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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 285443 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 673 - 683

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252903 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 10908 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

04	0	7939	-0-	7939	16567	7238	2	701	9	N	637	714	1			297
05	0	8082	-0-	8082	24649	897	1	6491	2	N	631	724	1			204
						694	9									
06	0	7559	-0-	7559	32208	891	1	6052	2	N	560	352	1			412
						616	9									
07	0	6943	-0-	6943	39151	859	1	5475	2	N	554	729	1			237
						609	9									
08	0	5795	-0-	5795	44946	471	1	4839	2	N	441	511	1			167
						485	9									
09	0	5466	-0-	5466	50412	578	1	4888	2	N	-0-					167

AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
ANDERSON, JOE E. WELL #: 1 RRCID -> 092936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11784 PERF.11205 - 11460

04	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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	33579 X	1253	-0-	-32326	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*04	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*05	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
*06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*07	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*08	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
*09	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222

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

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) //CONT.// 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D") 01030 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
HYDROGEO, L.L.C. 421240
AFGRD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95	9	N	86					97
05	1798 #	162	-0-	-1636	-0-	145	3	17	9	N	15					112
06	1380 #	170	-0-	-1210	-0-	168	3	2	9	N	2					114
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	4					118
08	589 #	21	-0-	-568	-0-	20	3	1	9	N	1					119
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					119

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

04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210	9	N	191					201
05	744 #	742	-0-	-2	-0-	703	3	39	9	N	35					236
06	810 #	659	-0-	-151	-0-	629	3	30	9	N	27					263
07	930 #	686	-0-	-244	-0-	672	3	14	9	N	13					276
08	930 #	781	-0-	-149	-0-	720	3	61	9	N	55	186	1			145
09	900 #	892	-0-	-8	-0-	852	3	40	9	N	36					181

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	N	15					78
							17	9									
05	558	#	539	-0-	-19	-0-	44	1	482	2	N	12					90
							13	9									
06	540	#	533	-0-	-7	-0-	44	1	478	2	N	10					100
							11	9									
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	39	1	463	2	N	12					112
							13	9									
08	558	#	440	-0-	-118	-0-	34	1	398	2	N	7					119
							8	9									
*09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	N	13					132
							14	9									

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

04	270	#	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	2	N	-0-					34
05	279	#	254	-0-	-25	-0-	21	1	233	2	N	-0-					34
06	270	#	221	-0-	-49	-0-	18	1	203	2	N	-0-					34
07	279	#	200	-0-	-79	-0-	15	1	185	2	N	-0-					34
08	279	#	152	-0-	-127	-0-	12	1	140	2	N	-0-					34
09	240	#	165	-0-	-75	-0-	15	1	150	2	N	-0-					34

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SHERMAN-WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 128300 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 - 9145

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018 - P/A 06/14/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	310	N	65	-0-	-245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

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

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	713	N	134	-0-	-579	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

04	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

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

04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					80
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					80
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					80
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					80
08	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					80
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	2	N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-					-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1326	2	35	9	N	32					220
05	1703 N	995	-0-	-708 B	-0-	974	2	21	9	N	19					239
06	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1474	2	13	9	N	12	183	1			68
07	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	1498	2	28	9	N	25					93
08	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1409	2	22	9	N	20					113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1500 N	1355	-0-	-145 B	-0-	1334	2	21	9	N	19					132

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	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
04	4410	3342	-0-	-1068	-0-	957	1	2161	2	N	204	189	1			366
						224	9									
05	4557	2705	-0-	-1852	-0-	1015	1	1514	2	N	160	182	1			344
						176	9									
06	4410	2580	-0-	-1830	-0-	998	1	1474	2	N	98	190	1			252
						108	9									
07	3441 #	2771	-0-	-670	-0-	1023	1	1613	2	N	123	181	1			194
						135	9									
08	3441 #	2535	-0-	-906	-0-	961	1	1417	2	N	143					337
						157	9									
09	3330 #	2575	-0-	-755	-0-	1050	1	1353	2	N	156	186	1			307
						172	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PHARIS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285963 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800

04	77370 X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-					-0-
05	38750 X	16885	-0-	-21865	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
06	30360 X	17499	-0-	-12861	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
07	26381 X	16372	-0-	-10009	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
08	21669 X	10509	-0-	-11160	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
09	20970 X	14699	-0-	-6271	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

04	360 N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	15	1	224	2	N	-0-					-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	2	N	-0-					-0-

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

04	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-					-0-
05	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	203	1	3336	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	2761	-0-	-1049	-0-	191	1	2570	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3833	-0-	-104	-0-	248	1	3585	2	N	-0-					-0-
08	3937 X	3589	-0-	-348	-0-	227	1	3362	2	N	-0-					-0-
*09	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	252	1	3588	2	N	-0-					-0-

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

04	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	1641	-0-	-1180	-0-	94	1	1547	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	2297	-0-	-433	-0-	159	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	2373	-0-	-169	-0-	153	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	N	-0-					-0-
09	2310 N	2229	-0-	-81	-0-	146	1	2083	2	N	-0-					-0-

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

04	480 N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	25	1	404	2	N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	730	-0-	-440	-0-	43	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	917	-0-	-354	-0-	53	1	864	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	400	-0-	-680	-0-	28	1	372	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	62	1	902	2	N	-0-					-0-
08	930	N	798	-0-	-132	-0-	50	1	748	2	N	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-					-0-

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

04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	34	1	553	2	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	74	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	66	1	962	2	N	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	684	-0-	-396	-0-	45	1	639	2	N	-0-					-0-

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

04	930	N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	2	N	-0-					-0-
05	992	N	792	-0-	-200	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
06	960	N	637	-0-	-323	-0-	44	1	593	2	N	-0-					-0-
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	54	1	774	2	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	58	1	861	2	N	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61	1	862	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-

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

04	720	N	484	-0-	-236	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	28	1	456	2	N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	23	1	308	2	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28500	X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	28845	-0-	-78	-0-	28845	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	26885	-0-	-535	-0-	26885	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	22356	-0-	-5978	-0-	22356	2			N	-0-					-0-
08	28830	X	24559	-0-	-4271	-0-	24559	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	25526	-0-	-2374	-0-	25526	2			N	-0-					-0-

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

04	1620	N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	180	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1593	2	N	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	169	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	158	1	1398	2	N	-0-					-0-

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

04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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

04	420	N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	38	1	338	2	N	-0-					-0-

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

04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

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

04	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-					47
05	2852	X	2607	-0-	-245	-0-	224	1	2383	2	N	-0-					47
06	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	226	1	2288	2	N	-0-					47
07	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	121	1	1643	2	N	-0-					47
08	2604	N	1776	-0-	-828	-0-	138	1	1638	2	N	-0-					47
09	2520	N	1794	-0-	-726	-0-	186	1	1608	2	N	-0-					47

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

04	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	2	N	-0-					24
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	153	1	1584	2	N	-0-					24
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1525	2	N	-0-					24
07	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	92	1	1216	2	N	-0-					24
08	1736	N	422	-0-	-1314	-0-	34	1	388	2	N	-0-					24
09	1680	N	250	-0-	-1430	-0-	26	1	224	2	N	-0-					24

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	164	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	199	1	1756	2	N	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	151	1	1795	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	159	1	1606	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	192	1	1469	2	N	-0-					-0-

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

04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	784	-0-	-487	-0-	69	1	715	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	881	-0-	-289	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	70	1	1135	2	N	-0-					-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	N	-0-					52
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	274	1	2833	2	N	-0-					52
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	94	1	2577	2	N	-0-					52
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	208	1	2769	2	N	-0-					52
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	267	1	3084	2	N	-0-					52
*09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	336	1	2847	2	N	-0-					52

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

04	40890	X	36834	-0-	-4056	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
05	42036	X	37395	-0-	-4641	-0-	37395	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	34948	-0-	-3842	-0-	34948	2			N	-0-					-0-
07	39308	X	34851	-0-	-4457	-0-	34851	2			N	-0-					-0-
08	38068	X	35426	-0-	-2642	-0-	35426	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	35266	-0-	-1574	-0-	35266	2			N	-0-					-0-

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

04	1110	N	95	-0-	-1015	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	5	-0-	-1142	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	780	N	82	-0-	-698	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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 #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	165	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	237	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	172	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	999	-0-	-613	-0-	94	1	905	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	265	1	1950	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-					-0-
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	448	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	529	1	4618	2	N	-0-					-0-
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	591	1	6974	2	N	-0-					-0-
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	637	1	6349	2	N	-0-					-0-
*09	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	745	1	5648	2	N	-0-					-0-

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

04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3860	-0-	-201	-0-	399	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2592	-0-	-1338	-0-	149	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2035	-0-	-1778	-0-	166	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	2510	-0-	-1365	-0-	239	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	412	1	2997	2	N	-0-					-0-

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

04	36570	X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-					-0-
05	36921	X	29170	-0-	-7751	-0-	29170	2			N	-0-					-0-
06	36240	X	27359	-0-	-8881	-0-	27359	2			N	-0-					-0-
07	37448	X	30116	-0-	-7332	-0-	30116	2			N	-0-					-0-
08	37448	X	33549	-0-	-3899	-0-	33549	2			N	-0-					-0-
*09	35479	X	35479	-0-	-0-	-0-	35479	2			N	-0-					-0-

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

04	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	2	N	-0-					8
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	314	1	2694	2	N	-0-					8
06	4560	X	3513	-0-	-1047	-0-	343	1	3170	2	N	-0-					8
07	4712	X	2891	-0-	-1821	-0-	237	1	2654	2	N	-0-					8
08	4712	X	1740	-0-	-2972	-0-	168	1	1572	2	N	-0-					8
09	3510	X	2605	-0-	-905	-0-	317	1	2288	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
04	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

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
04	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1958	-0-	-2475	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1990	-0-	-2300	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2708	-0-	-1725	-0-	2707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4433	X	1920	-0-	-2513	-0-	1919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	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
04	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2170	-0-	-124	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	2061	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
04	9180	X	8731	-0-	-449	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8473	-0-	-707	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8721	-0-	-486	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8813	-0-	-394	-0-	8812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8730	X	8402	-0-	-328	-0-	8401	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10140	X	7029	-0-	-3111	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8545	-0-	-786	-0-	8544	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9030	X	7962	-0-	-1068	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	6927	-0-	-2404	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7527	-0-	-1029	-0-	7526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8280	X	6817	-0-	-1463	-0-	6816	2	1	9	N	1	1	8			-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
04	12300	X	12242	-0-	-58	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	12338	-0-	-465	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11364	-0-	-1116	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10884	-0-	-2012	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	10375	-0-	-2521	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	9965	-0-	-2275	-0-	9965	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	1050	N	608	-0-	-442	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	748	-0-	-337	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	780	N	600	-0-	-180	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	744	N	365	-0-	-379	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	600	N	306	-0-	-294	-0-	306	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
04	7560	X	2937	-0-	-4623	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3757	-0-	-3063	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	3228	-0-	-3372	-0-	3226	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6510	X	2731	-0-	-3779	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	4059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	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
04	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	2			N	-0-					-0-
05	46922	X	46922	-0-	-0-	-0-	46922	2			N	-0-					-0-
06	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	43661	2			N	-0-					-0-
07	46159	X	45127	-0-	-1032	-0-	45127	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	43800	-0-	-3134	-0-	43798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	45420	X	42477	-0-	-2943	-0-	42476	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	21597	2			N	-0-					-0-
05	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	22152	2			N	-0-					-0-
06	21791	X	21791	-0-	-0-	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	15464	-0-	-6701	-0-	15464	2			N	-0-					-0-
08	22165	X	17641	-0-	-4524	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	18358	-0-	-3092	-0-	18357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67260	X	67107	-0-	-153	-0-	67107	2			N	-0-					-0-
05	69367	X	69367	-0-	-0-	-0-	69366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	68101	X	68101	-0-	-0-	-0-	68101	2			N	-0-					-0-
07	72264	X	72264	-0-	-0-	-0-	72264	2			N	-0-					-0-
08	73845	X	73845	-0-	-0-	-0-	73844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	68100	X	67591	-0-	-509	-0-	67589	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3930	-0-	-1170	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5130	X	3374	-0-	-1756	-0-	3373	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	371732	X	371732	-0-	-0-	-0-	371732	2			N	-0-					-0-
05	344581	X	344581	-0-	-0-	-0-	344578	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	348600	X	337777	-0-	-10823	-0-	337777	2			N	-0-					-0-
07	384121	X	351296	-0-	-32825	-0-	351296	2			N	-0-					-0-
08	384121	X	358597	-0-	-25524	-0-	358582	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	371730	X	340624	-0-	-31106	-0-	340607	2	17	9	N	15	15	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	4189	-0-	-4631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6115	-0-	-2999	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5611	-0-	-1679	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6976	-0-	-557	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4478	-0-	-1629	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*09	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43590	X	42814	-0-	-776	-0-	42814	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	43026	-0-	-1738	-0-	43026	2			N	-0-					-0-
06	43320	X	43216	-0-	-104	-0-	43216	2			N	-0-					-0-
07	44516	X	43835	-0-	-681	-0-	43835	2			N	-0-					-0-
08	44237	X	43520	-0-	-717	-0-	43519	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	43230	X	41870	-0-	-1360	-0-	41869	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	7689	-0-	-981	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7706	-0-	-1191	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7342	-0-	-848	-0-	7340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8463	X	7412	-0-	-1051	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7190	-0-	-1056	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6789	-0-	-891	-0-	6789	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	183	1	2392	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3623	-0-	623	623	319	1	3304	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4682	-0-	1582	2205	371	1	4311	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3030	-0-	-70	2135	280	1	2750	2	N	-0-			-0-
*09	4871 X	2736	-0-	-2135	-0-	470	1	2266	2	N	-0-			-0-

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

04	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	-0-			22
05	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	134	1	1338	2	N	-0-			22
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	125	1	1188	2	N	-0-			22
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	120	1	1316	2	N	-0-			22
08	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	113	1	1236	2	N	-0-			22
09	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	142	1	1167	2	N	-0-			22

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

04	960 N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	2	N	-0-			-0-
05	992 N	934	-0-	-58	-0-	65	1	869	2	N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	82	1	877	2	N	-0-			-0-
07	899 N	796	-0-	-103	-0-	61	1	735	2	N	-0-			-0-
08	930 N	707	-0-	-223	-0-	64	1	643	2	N	-0-			-0-
09	960 N	881	-0-	-79	-0-	150	1	731	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
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-					110
05	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	110	1	1030	2	N	-0-					110
06	1500	N	1113	-0-	-387	-0-	113	1	1000	2	N	-0-					110
07	1457	N	1070	-0-	-387	-0-	96	1	974	2	N	-0-					110
08	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	94	1	952	2	N	-0-					110
09	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	119	1	915	2	N	-0-					110

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

04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	100	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	104	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	98	1	1132	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	113	1	1097	2	N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-					-0-

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

04	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	280	1	2053	2	N	-0-					77
05	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	194	1	2034	2	N	-0-					77
06	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	185	1	2109	2	N	-0-					77
07	2418	N	1845	-0-	-573	-0-	150	1	1695	2	N	-0-					77
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	176	1	1990	2	N	-0-					77
09	2280	N	2003	-0-	-277	-0-	214	1	1789	2	N	-0-					77

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

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					35
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	2	N	-0-					35
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	6	1	168	2	N	-0-					35
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-					35
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	4	1	180	2	N	-0-					35
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					35

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

04	180	N	115	-0-	-65	-0-	16	1	99	2	N	-0-					95
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	2	N	-0-					95
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	9	1	74	2	N	-0-					95
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					95
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	12	1	109	2	N	-0-					95
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					95

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

04	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-					45
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					45
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					45
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					45
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					45
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					45

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

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-	100	1			60
05	899	N	716	-0-	-183	-0-	36	1	680	2	N	-0-					60
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	25	1	435	2	N	-0-					60
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	40	1	888	2	N	-0-					60
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	45	1	1698	2	N	-0-					60
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	89	1	1592	2	N	-0-					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	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

04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	238	1	2295	2	N	50			75
						55	9							
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	157	1	2362	2	N	-0-			75
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	N	-0-			75
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	142	1	2485	2	N	-0-			75
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125	1	2196	2	N	-0-			75
*09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	205	1	2346	2	N	-0-			75

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

04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	306	1	1934	2	N	-0-			107
05	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	230	1	1937	2	N	-0-			107
06	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	250	1	2024	2	N	-0-			107
07	2325 N	2317	-0-	-8	-0-	228	1	2089	2	N	-0-			107
08	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	222	1	2033	2	N	-0-			107
09	2280 N	2183	-0-	-97	-0-	269	1	1914	2	N	-0-			107

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

04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	145	1	1365	2	N	-0-			125
05	1674 N	1244	-0-	-430	-0-	63	1	1181	2	N	-0-			125
06	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	72	1	1245	2	N	-0-			125
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	62	1	1419	2	N	-0-			125
08	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	50	1	1148	2	N	-0-			125
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-			125

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

04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	N	-0-			115
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	2	1	1427	2	N	-0-			115
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	2	N	-0-			115
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			115
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-			115
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	N	-0-			115

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

04	570 N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	2	N	-0-			76
05	589 N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	2	N	-0-			76
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	36	1	499	2	N	-0-			76
07	589 N	583	-0-	-6	-0-	32	1	551	2	N	-0-			76
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	30	1	515	2	N	-0-			76
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	N	-0-			76

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-					25
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-					25
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	2	N	-0-					25
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					25
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					25
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	2	N	-0-					25

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

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	-0-					68
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1882	2	N	-0-					68
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	89	1	1437	2	N	-0-					68
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	N	-0-					68
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-					68
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1292	2	N	-0-					68

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

04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	-0-					100
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	181	1	2172	2	N	-0-					100
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	107	1	1216	2	N	-0-					100
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	143	1	1931	2	N	-0-					100
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	146	1	1973	2	N	-0-					100
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	150	1	1548	2	N	-0-					100

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

04	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	-0-	70	1			47
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	5	1	403	2	N	-0-					47
06	510	N	383	-0-	-127	-0-	6	1	377	2	N	-0-					47
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	1	1	388	2	N	-0-					47
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	1	1	395	2	N	-0-					47
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	N	-0-					47

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

04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	-0-					77
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1051	2	N	-0-					77
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	158	1	1135	2	N	-0-					77
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	150	1	1204	2	N	-0-					77
08	1178	N	951	-0-	-227	-0-	105	1	846	2	N	-0-					77
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	168	1	1070	2	N	-0-					77

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

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-					110
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	136	1	2193	2	N	-0-					110
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	121	1	1817	2	N	-0-					110
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	109	1	2057	2	N	-0-					110
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	-0-					110
*09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	150	1	1812	2	N	-0-					110

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

04	870	N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-					115
05	961	N	370	-0-	-591	-0-	22	1	348	2	N	-0-					115
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	27	1	411	2	N	-0-					115
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					115
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					115
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	151	1	1818	2	N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	15	1	2247	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	2362	-0-	-366	-0-	76	1	2286	2	N	-0-			-0-
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	124	1	2428	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	273	1	1758	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	337	1	1903	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2215	-0-	-335	-0-	307	1	1908	2	N	-0-			-0-

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

04	570	N	226	-0-	-344	-0-	25	1	201	2	N	-0-			50
05	403	N	123	-0-	-280	-0-	10	1	113	2	N	-0-			50
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	16	1	177	2	N	-0-			50
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	12	1	151	2	N	-0-			50
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-			50
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	125	2	N	-0-			50

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

04	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	56	1	1471	2	N	32			87
							35	9							
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	3	1	1261	2	N	8			95
							9	9							
06	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	7	1	1048	2	N	10			105
							11	9							
07	1612	N	1162	-0-	-450	-0-	1138	2	24	9	N	22			127
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-			127
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	29	1	1284	2	N	-0-			127

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

04	2550	N	2156	-0-	-394	-0-	287	1	1869	2	N	-0-			40
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	286	1	2496	2	N	-0-			40
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	263	1	2204	2	N	-0-			40
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	247	1	2350	2	N	-0-			40
08	2759	N	2452	-0-	-307	-0-	233	1	2219	2	N	-0-			40
09	2460	N	2457	-0-	-3	-0-	296	1	2161	2	N	-0-			40

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

04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-			124
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	N	-0-			124
06	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	98	1	1034	2	N	-0-			124
07	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	90	1	1127	2	N	-0-			124
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	95	1	1187	2	N	-0-			124
*09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1200	2	N	-0-			124

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

04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	80	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	98	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	88	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	97	1	969	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	180	1	875	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-					73
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	N	-0-					73
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-					73
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	225	1	2396	2	N	-0-					73
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	2	N	-0-					73
09	2430	N	1639	-0-	-791	-0-	183	1	1456	2	N	-0-					73

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

04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	2	N	-0-					45
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	140	1	1510	2	N	-0-					45
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	136	1	1394	2	N	-0-					45
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	127	1	1530	2	N	-0-					45
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	125	1	1504	2	N	-0-					45
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	159	1	1389	2	N	-0-					45

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

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-					33
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	N	-0-					33
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-					33
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	39	1	1473	2	N	15					48
							17	9									
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	N	-0-					48
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					48

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

04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10					70
							11	9									
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	297	1	2203	2	N	-0-					70
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1926	2	N	-0-					70
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	270	1	2160	2	N	10					80
							11	9									
08	2511	N	2267	-0-	-244	-0-	251	1	2016	2	N	-0-					80
09	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	254	1	1642	2	N	-0-					80

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

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-					60
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	14	1	425	2	N	-0-					60
06	660	N	264	-0-	-396	-0-	9	1	255	2	N	-0-					60
07	651	N	316	-0-	-335	-0-	7	1	301	2	N	7					67
							8	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	12	1	513	2	N	28					95
							31	9									
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	25					120
							28	9									

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

04	690	N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	2	N	-0-					26
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	22	1	564	2	N	-0-					26
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	N	-0-					26
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	1279	2	N	-0-					26
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	-0-					26
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	854	2	N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-					87
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	67	1	832	2	N	-0-					87
06	1110	N	687	-0-	-423	-0-	54	1	633	2	N	-0-					87
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	66	1	933	2	N	-0-					87
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	68	1	959	2	N	-0-					87
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	N	-0-					87

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

04	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					36
05	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	54	1	1395	2	N	59	75	1			20
							65	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	62	1	1440	2	N	-0-					20
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	47	1	1584	2	N	-0-					20
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	50	1	1695	2	N	-0-					20
*09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	96	1	1616	2	N	-0-					20

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

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					60
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	-0-					60
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	-0-					60
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	2	N	-0-					60
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	86	1	1042	2	N	-0-					60
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	125	1	1093	2	N	-0-					60

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

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-					90
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	N	-0-					90
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	N	-0-					90
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-					90
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	2	N	-0-					90
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	61	1	498	2	N	-0-					90

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

04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	495	1	3076	2	N	-0-					50
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	424	1	3489	2	N	-0-					50
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	365	1	2894	2	N	-0-					50
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	404	1	3612	2	N	-0-					50
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	386	1	3455	2	N	-0-					50
*09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	481	1	3349	2	N	-0-					50

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

04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	123	1	824	2	N	13					25
							14	9									
05	1178	N	852	-0-	-326	-0-	85	1	767	2	N	-0-					25
06	1410	N	906	-0-	-504	-0-	93	1	813	2	N	-0-					25
07	992	N	702	-0-	-290	-0-	64	1	638	2	N	-0-					25
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	109	1	1149	2	N	-0-					25
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	93	1	701	2	N	-0-					25

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	8012	-0-	-658	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8268	-0-	-722	-0-	217	1	8051	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8430	-0-	-270	-0-	308	1	8122	2	N	-0-					-0-
07	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	1354	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1831	1	11292	2	N	-0-					-0-
*09	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	1515	1	10370	2	N	-0-					-0-

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
04	5790	X	5723	-0-	-67	-0-	739	1	4984	2	N	-0-					160
05	5921	X	5413	-0-	-508	-0-	534	1	4879	2	N	-0-					160
06	6090	X	5376	-0-	-714	-0-	551	1	4825	2	N	-0-					160
07	6293	X	5803	-0-	-490	-0-	526	1	5277	2	N	-0-					160
08	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	511	1	5122	2	N	-0-					160
09	5730	X	5704	-0-	-26	-0-	662	1	5042	2	N	-0-					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	211	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	164	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	161	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	157	1	1558	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	149	1	1119	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	393	1	2808	2	N	-0-					100
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	300	1	2966	2	N	-0-					100
06	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	273	1	2575	2	N	-0-					100
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	263	1	2863	2	N	-0-					100
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	263	1	2873	2	N	-0-					100
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	337	1	2736	2	N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	186	1	1425	2	N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	136	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	112	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	108	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	157	1	1894	2	N	-0-					-0-
*09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	198	1	1736	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	118	1	771	2	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	89	1	777	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	81	1	776	2	N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	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
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	191	1	1239	2	N	-0-					45
05	1426 N	1292	-0-	-134	-0-	134	1	1158	2	N	-0-					45
06	1350 N	1023	-0-	-327	-0-	110	1	913	2	N	-0-					45
07	1488 N	930	-0-	-558	-0-	89	1	841	2	N	-0-					45
08	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	106	1	1006	2	N	-0-					45
*09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	163	1	1184	2	N	-0-					45

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

04	1470 N	991	-0-	-479	-0-	136	1	855	2	N	-0-					50
05	1333 N	664	-0-	-669	-0-	71	1	593	2	N	-0-					50
06	1140 N	979	-0-	-161	-0-	109	1	870	2	N	-0-					50
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	104	1	941	2	N	-0-					50
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	615	2	N	-0-					50
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	122	1	857	2	N	-0-					50

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

04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					78
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	68	1	692	2	N	-0-					78
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	60	1	577	2	N	-0-					78
07	992 N	611	-0-	-381	-0-	50	1	561	2	N	-0-					78
08	775 N	647	-0-	-128	-0-	53	1	594	2	N	-0-					78
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	84	1	695	2	N	-0-					78

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

04	8130 X	6224	-0-	-1906	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	7727	-0-	-674	-0-	102	1	7625	2	N	-0-					-0-
06	8130 X	8057	-0-	-73	-0-	243	1	7814	2	N	-0-					-0-
07	8401 X	8194	-0-	-207	-0-	962	1	7232	2	N	-0-					-0-
08	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	1129	1	7299	2	N	-0-					-0-
09	8070 X	7938	-0-	-132	-0-	967	1	6971	2	N	-0-					-0-

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

04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	171	1	1306	2	N	-0-					110
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	139	1	1498	2	N	30					140
						33	9									
06	1320 N	1134	-0-	-186	-0-	101	1	1033	2	N	-0-					140
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1336	2	N	10					150
						11	9									
08	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					150
*09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	134	1	1170	2	N	-0-					150

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

04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	2	N	18					105
						20	9									
05	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	142	1	6362	2	N	32					137
						35	9									
06	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	116	1	4326	2	N	10					147
						11	9									
07	3100 N	6480	-0-	3380	3380	86	1	6340	2	N	49	171	1			25
						54	9									
08	8695 X	5315	-0-	-3380	-0-	71	1	5238	2	N	5					30
						6	9									
*09	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	204	1	4777	2	N	12					42
						13	9									

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
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
05	8959 X	7421	-0-	-1538	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
06	8640 X	7387	-0-	-1253	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	8561	-0-	-367	-0-	699	1	7862	2	N	-0-					-0-
08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	593	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	7770 X	7090	-0-	-680	-0-	611	1	6479	2	N	-0-					-0-

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

04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	109	1	1997	2	N	11	181	1			100
						12	9									
05	2573 N	2323	-0-	-250	-0-	40	1	2153	2	N	118	178	1			40
						130	9									
06	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	49	1	2127	2	N	112					152
						123	9									
07	2201 N	1708	-0-	-493	-0-	16	1	1646	2	N	42	174	1			20
						46	9									
08	2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	12	1	1203	2	N	-0-					20
09	2310 N	608	-0-	-1702	-0-	39	1	569	2	N	-0-					20

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-					42
05	4371 X	3992	-0-	-379	-0-	431	1	3561	2	N	-0-					42
06	4230 X	3756	-0-	-474	-0-	420	1	3336	2	N	-0-					42
07	4371 X	4041	-0-	-330	-0-	405	1	3636	2	N	-0-					42
08	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	388	1	3481	2	N	-0-					42
09	3900 X	3719	-0-	-181	-0-	466	1	3253	2	N	-0-					42

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

04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-					8
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	195	1	1575	2	Y	-0-					8
06	1710 N	1355	-0-	-355	-0-	154	1	1201	2	Y	-0-					8
07	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	175	1	1535	2	Y	-0-					8
08	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	178	1	1566	2	Y	-0-					8
09	1350 N	1136	-0-	-214	-0-	145	1	991	2	Y	-0-					8

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

04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-					-0-
05	992 N	919	-0-	-73	-0-	113	1	806	2	N	-0-					-0-
06	810 N	750	-0-	-60	-0-	95	1	655	2	N	-0-					-0-
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	109	1	835	2	N	-0-					-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	104	1	793	2	N	-0-					-0-
09	750 N	734	-0-	-16	-0-	103	1	631	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
04	8730 X	7775	-0-	-955	-0-	79	1	7696	2	N	-0-					-0-
05	9021 X	7875	-0-	-1146	-0-	190	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	8520 X	7407	-0-	-1113	-0-	303	1	7104	2	N	-0-					-0-
07	8029 X	7590	-0-	-439	-0-	965	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8029 X	7224	-0-	-805	-0-	1036	1	6188	2	N	-0-					-0-
09	7770 X	7766	-0-	-4	-0-	1021	1	6745	2	N	-0-					-0-

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

04	3060 X	2931	-0-	-129	-0-	395	1	2536	2	N	-0-					-0-
05	3007 X	2561	-0-	-446	-0-	267	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	3000 X	2394	-0-	-606	-0-	259	1	2135	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	268	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	281	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	330	1	2384	2	N	-0-					-0-

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

04	1230 X	1003	-0-	-227	-0-	96	1	907	2	N	-0-					7
05	1271 X	1195	-0-	-76	-0-	76	1	1119	2	N	-0-					7
06	990 N	847	-0-	-143	-0-	95	1	752	2	N	-0-					7
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	2	N	-0-					7
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	114	1	1018	2	N	-0-					7
*09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	N	-0-					7

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

04	3420 X	3312	-0-	-108	-0-	424	1	2888	2	N	-0-					155
05	3534 X	3327	-0-	-207	-0-	324	1	3003	2	N	-0-					155
06	3900 X	3064	-0-	-836	-0-	310	1	2754	2	N	-0-					155
07	4030 X	2652	-0-	-1378	-0-	238	1	2414	2	N	-0-					155
08	4030 X	2885	-0-	-1145	-0-	258	1	2627	2	N	-0-					155
*09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	408	1	3139	2	N	-0-					155

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

04	3150 X	1554	-0-	-1596	-0-	218	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	2559	-0-	-696	-0-	282	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	3150 X	2650	-0-	-500	-0-	302	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	332	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	348	1	3042	2	N	-0-					-0-
*09	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	405	1	2765	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	150	1	936	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	111	1	913	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	982	-0-	-188	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	111	1	991	2	N	-0-					-0-
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	127	1	880	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
04	12570	X	9637	-0-	-2933	-0-	292	1	9345	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10849	-0-	-2078	-0-	476	1	10373	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10725	-0-	-1155	-0-	648	1	10077	2	N	-0-					-0-
07	12276	X	10349	-0-	-1927	-0-	1499	1	8850	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	8516	-0-	-2613	-0-	1370	1	7146	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	10421	-0-	-319	-0-	1554	1	8867	2	N	-0-					-0-

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

04	480	N	436	-0-	-44	-0-	61	1	375	2	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	41	1	340	2	N	-0-					-0-
06	570	N	402	-0-	-168	-0-	45	1	357	2	N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	40	1	358	2	N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	31	1	272	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	59	1	405	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3450	X	3011	-0-	-439	-0-	390	1	2621	2	N	-0-					35
05	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	292	1	2666	2	N	-0-					35
06	3420	X	2527	-0-	-893	-0-	259	1	2268	2	N	-0-					35
07	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	268	1	2682	2	N	-0-					35
08	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	261	1	2613	2	N	-0-					35
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	487	1	3702	2	N	-0-					35

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

04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	129	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	83	1	647	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	552	-0-	-657	-0-	56	1	496	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	619	-0-	-559	-0-	63	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	115	1	791	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-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
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	232	1	1826	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	172	1	1940	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	155	1	1667	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	96	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	122	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1524	-0-	-306	-0-	151	1	1373	2	N	-0-					-0-

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

04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	105	1	653	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	883	-0-	-140	-0-	95	1	788	2	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	79	1	627	2	N	-0-					-0-
07	775	N	460	-0-	-315	-0-	45	1	415	2	N	-0-					-0-
08	868	N	444	-0-	-424	-0-	45	1	399	2	N	-0-					-0-
*09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	2	N	-0-					-0-

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

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	14	1	155	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	677	1	4127	2	N	-0-					-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	573	1	4603	2	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	569	1	4400	2	N	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	505	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	520	1	4530	2	N	-0-					-0-
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	559	1	3807	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 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
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	205	1	1288	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	176	1	1468	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	1414	2	N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	186	1	1691	2	N	-0-			-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	177	1	1604	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1353	-0-	-237	-0-	168	1	1185	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

04	9480 X	7271	-0-	-2209	-0-	7271	3			N	-0-			-0-
05	9083 X	6743	-0-	-2340	-0-	6743	3			N	-0-			-0-
06	7170 X	6114	-0-	-1056	-0-	6114	3			N	-0-			-0-
07	7502 X	4622	-0-	-2880	-0-	4622	3			N	-0-			-0-
08	7502 X	5150	-0-	-2352	-0-	5150	3			N	-0-			-0-
09	7260 X	3559	-0-	-3701	-0-	3559	3			N	-0-			-0-

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

04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-			-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-			-0-
08	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
*09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-			-0-

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

04	270 N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-			-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-
08	1333 N	385	-0-	-948	-0-	385	3			N	-0-			-0-
09	1380 N	718	-0-	-662	-0-	718	3			N	-0-			-0-

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

04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-			-0-
05	3348 X	2310	-0-	-1038	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
06	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
07	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2320	3			N	-0-			-0-
08	3224 X	2562	-0-	-662	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
*09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-			-0-

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

04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-			-0-
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-			-0-
06	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-			-0-
09	3150 X	2992	-0-	-158	-0-	2992	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

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

04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	911	-0-	-1166	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	10	3			N	-0-					-0-

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

04	1230	N	757	-0-	-473	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	775	N	661	-0-	-114	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	3			N	-0-					-0-

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

04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2034	-0-	-546	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-

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

04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
*09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-

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

04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3192	-0-	92	92	3192	3			N	-0-					-0-
*09	2916	N	2824	-0-	-92	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
06	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2071	-0-	-1289	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2446	-0-	-1026	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2060	-0-	-580	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

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

04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

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

04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	917	-0-	-292	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	3			N	-0-					-0-

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

04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

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

04	5790	X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5476	-0-	-507	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4562	-0-	-1078	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3682	-0-	-2146	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4919	-0-	-909	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
*09	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

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

04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	3781	-0-	-1210	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4701	-0-	-228	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4632	-0-	-108	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

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

04	4500	X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2819	-0-	-1583	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-

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

04	1020	X	486	-0-	-534	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	900	-0-	-154	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	213	-0-	-1797	-0-	213	3			N	-0-					-0-

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

04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3289	-0-	-307	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3255	-0-	-225	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	1628	-0-	-622	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

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

04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-

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

04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4689	-0-	-178	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
07	4929 X	4620	-0-	-309	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
08	4929 X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	4770 X	4386	-0-	-384	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

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

04	2280 N	1794	-0-	-486	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2016	-0-	-402	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2280 N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

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

04	2490 X	135	-0-	-2355	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2490 X	2397	-0-	-93	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
*09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

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

04	2220 N	561	-0-	-1659	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	400	-0-	-1119	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	438	-0-	-642	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

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

04	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-
05	2337 N	2327	-0-	-10	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
08	1457 N	1035	-0-	-422	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
09	1350 N	209	-0-	-1141	-0-	209	3		N	-0-			-0-

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

04	2940 X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2836	-0-	-202	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
06	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
07	3038 X	2741	-0-	-297	-0-	2741	3		N	-0-			-0-
08	3007 X	2348	-0-	-659	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
09	2820 X	2360	-0-	-460	-0-	2360	3		N	-0-			-0-

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

04	3270 X	641	-0-	-2629	-0-	641	3		N	-0-			174
05	3317 X	804	-0-	-2513	-0-	804	3		N	-0-			174
06	2880 X	727	-0-	-2153	-0-	727	3		N	-0-			174
07	1860 X	276	-0-	-1584	-0-	276	3		N	-0-			174
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-			174
*09	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			174

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

04	4860 X	3520	-0-	-1340	-0-	3520	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	1344	-0-	-3678	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
06	4860 X	3620	-0-	-1240	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
07	4588 X	602	-0-	-3986	-0-	602	3		N	-0-			-0-
08	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3		N	-0-			-0-
*09	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6333	3	1 9	N	1	1 1		-0-

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

04	1560 N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
06	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3224	-0-	124	124	3224	3		N	-0-			-0-
08	2762 N	2638	-0-	-124	-0-	2638	3		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3384	-0-	384	384	3384	3		N	-0-			-0-

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

04	3090 X	2960	-0-	-130	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
05	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
06	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3		N	-0-			-0-
07	3069 X	2902	-0-	-167	-0-	2902	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	2604	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3		N	-0-			-0-

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

04	12900 X	5740	-0-	-7160	-0-	5740	3		N	-0-			-0-
05	13330 X	7398	-0-	-5932	-0-	7398	3		N	-0-			-0-
06	9810 X	5574	-0-	-4236	-0-	5574	3		N	-0-			-0-
07	8649 X	4201	-0-	-4448	-0-	4201	3		N	-0-			-0-
08	7409 X	2940	-0-	-4469	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
09	7170 X	5586	-0-	-1584	-0-	5586	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 #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 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
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1333	-0-	-77	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 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
04	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2138	-0-	-776	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2237	-0-	-583	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2119	-0-	-131	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	1735	-0-	-1805	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1579	-0-	-436	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	1915	-0-	-575	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
07	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1636	-0-	-937	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1794	-0-	-126	-0-	1794	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	4011	-0-	-189	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4156	-0-	-184	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3678	-0-	-476	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4161	-0-	-279	-0-	4161	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
*09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

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

04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					2
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					2
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					2
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					2
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	4	1	1903	3	Y	-0-					2
09	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1888	3			Y	-0-					2

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

04	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	4397	-0-	-5	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
06	4230 X	4181	-0-	-49	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
07	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
08	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	4224	-0-	-66	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

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

04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
06	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
08	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

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

04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

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

04	1920 X	1463	-0-	-457	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
07	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
08	3534 X	2469	-0-	-1065	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
09	3420 X	1268	-0-	-2152	-0-	1268	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
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

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

04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

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

04	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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

04	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	5831	-0-	-439	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5634	-0-	-845	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	1255	-0-	-4945	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	4681	-0-	-1319	-0-	4681	3			N	-0-					-0-

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

04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
*09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					15
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					15
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15

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

04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					125
05	2635	N	1711	-0-	-924	-0-	1711	2			N	-0-					125
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			N	-0-					125
07	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	2			N	-0-					125
08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					125
09	2550	N	1834	-0-	-716	-0-	1834	2			N	-0-					125

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	3110	-0-	-1660	-0-	3110	2		N	-0-			25
05	4712 X	3480	-0-	-1232	-0-	3480	2		N	-0-			25
06	4410 X	3359	-0-	-1051	-0-	3359	2		N	-0-			25
07	3968 X	3161	-0-	-807	-0-	3161	2		N	-0-			25
08	3472 X	3318	-0-	-154	-0-	3318	2		N	-0-			25
09	3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2791	2		N	-0-			25

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	720 N	125	-0-	-595	-0-	125	2		N	-0-			65
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			65
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			65
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			65
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	3450 X	2817	-0-	-633	-0-	2817	2		N	-0-			112
05	3565 X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2		N	-0-			112
06	3450 X	2490	-0-	-960	-0-	2490	2		N	-0-			112
07	3069 X	2481	-0-	-588	-0-	2481	2		N	-0-			112
08	3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772	2		N	-0-			112
09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2		N	-0-			112

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

04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-				N	-0-			74
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-			74
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-				N	-0-			74
07	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		N	-0-			74
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			74
*09	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-					22
05	3844	X	2998	-0-	-846	-0-	2998	2			N	-0-					22
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					22
07	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	2			N	-0-					22
08	3906	X	3541	-0-	-365	-0-	3541	2			N	-0-					22
09	3900	X	3482	-0-	-418	-0-	3482	2			N	-0-					22

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

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-					57
05	1798	N	1330	-0-	-468	-0-	1330	2			N	-0-					57
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					57
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					57
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					57
09	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-					57

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

04	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2			N	-0-					73
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					73
06	3630	X	3586	-0-	-44	-0-	3586	2			N	-0-					73
07	3906	X	3586	-0-	-320	-0-	3586	2			N	-0-					73
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-					73
09	3780	X	2950	-0-	-830	-0-	2950	2			N	-0-					73

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					42
05	14B2	EXT	95	-0-	95	190	95	2			N	-0-					42
06	14B2	EXT	95	-0-	95	285	95	2			N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	285					N	-0-					42
*09	285	X	-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-					42

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

04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					30
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					30
06	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	2420	2			N	-0-					30
07	3193	X	2528	-0-	-665	-0-	2528	2			N	-0-					30
08	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2328	2			N	-0-					30
09	3030	X	2170	-0-	-860	-0-	2170	2			N	-0-					30

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

04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					33
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					33
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					33
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					33
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33

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

04	38520	X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2			N	-0-					148
05	40424	X	37288	-0-	-3136	-0-	37288	2			N	-0-					148
06	39120	X	28871	-0-	-10249	-0-	28871	2			N	-0-					148
07	40424	X	31007	-0-	-9417	-0-	31007	2			N	-0-					148
08	39742	X	33834	-0-	-5908	-0-	33834	2			N	-0-					148
09	38460	X	30716	-0-	-7744	-0-	30716	2			N	-0-					148

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-					180
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					180
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					180
07	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					180
08	2573	N	2301	-0-	-272	-0-	2301	2			N	-0-					180
09	2640	N	2170	-0-	-470	-0-	2170	2			N	-0-					180

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

04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					13
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					13
07	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					13
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
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
04	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2478	-0-	-1182	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

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

04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					47
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					47
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					47
07	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			N	-0-					47
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					47
09	780	N	228	-0-	-552	-0-	228	2			N	-0-					47

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

04	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					57
05	6014	X	4901	-0-	-1113	-0-	4901	2			N	-0-					57
06	5820	X	4685	-0-	-1135	-0-	4685	2			N	-0-					57
07	5797	X	3677	-0-	-2120	-0-	3677	2			N	-0-					57
08	5022	X	3047	-0-	-1975	-0-	3047	2			N	-0-					57
09	4860	X	2553	-0-	-2307	-0-	2553	2			N	-0-					57

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

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					95
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					95
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					95
07	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-					95
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					95

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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					53
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					53
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					53
07	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					53
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					53
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					53

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2			N	-0-					46
05	21669	X	10368	-0-	-11301	-0-	10368	2			N	-0-					46
06	18690	X	17964	-0-	-726	-0-	17964	2			N	-0-					46
07	15562	X	12751	-0-	-2811	-0-	12751	2			N	-0-					46
08	15562	X	11674	-0-	-3888	-0-	11674	2			N	-0-					46
09	17970	X	12042	-0-	-5928	-0-	12042	2			N	-0-					46

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

04	65610	X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2			N	-0-					73
05	68479	X	61060	-0-	-7419	-0-	61060	2			N	-0-					73
06	66270	X	55794	-0-	-10476	-0-	55794	2			N	-0-					73
07	68479	X	57833	-0-	-10646	-0-	57833	2			N	-0-					73
08	62465	X	54250	-0-	-8215	-0-	54250	2			N	-0-					73
09	59100	X	52887	-0-	-6213	-0-	52887	2			N	-0-					73

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

04	96300	X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2			N	-0-					48
05	96100	X	88343	-0-	-7757	-0-	88343	2			N	-0-					48
06	93000	X	84838	-0-	-8162	-0-	84838	2			N	-0-					48
07	95325	X	83080	-0-	-12245	-0-	83080	2			N	-0-					48
08	92039	X	79193	-0-	-12846	-0-	79193	2			N	-0-					48
09	87210	X	81229	-0-	-5981	-0-	81229	2			N	-0-					48

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

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

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

04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					23
05	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					23
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2290	2			N	-0-					23
07	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					23
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					23
09	2280	N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					23

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

04	68610	X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-					58
05	75857	X	59737	-0-	-16120	-0-	59737	2			N	-0-					58
06	73410	X	46905	-0-	-26505	-0-	46905	2			N	-0-					58
07	75857	X	66273	-0-	-9584	-0-	66273	2			N	-0-					58
08	71734	X	56404	-0-	-15330	-0-	56404	2			N	-0-					58
09	57810	X	48038	-0-	-9772	-0-	48038	2			N	-0-					58

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1445	-0-	-115	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

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

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					6
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					6
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					6
07	1302	N	824	-0-	-478	-0-	824	2			N	-0-					6
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	2			N	-0-					6
09	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					6

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	53490	X	46282	-0-	-7208	-0-	46282	2			N	-0-					45
05	52948	X	33839	-0-	-19109	-0-	33839	2			N	-0-					45
06	48060	X	44005	-0-	-4055	-0-	44005	2			N	-0-					45
07	47833	X	31062	-0-	-16771	-0-	31062	2			N	-0-					45
08	47833	X	35321	-0-	-12512	-0-	35321	2			N	-0-					45
09	46290	X	34239	-0-	-12051	-0-	34239	2			N	-0-					45

DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091

04	43770	X	30241	-0-	-13529	-0-	30241	2			N	-0-					40
05	41044	X	30459	-0-	-10585	-0-	30459	2			N	-0-					40
06	37590	X	27678	-0-	-9912	-0-	27678	2			N	-0-					40
07	35495	X	26189	-0-	-9306	-0-	26189	2			N	-0-					40
08	32364	X	25361	-0-	-7003	-0-	25361	2			N	-0-					40
09	30240	X	24329	-0-	-5911	-0-	24329	2			N	-0-					40

TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973

04	50850	X	35822	-0-	-15028	-0-	35822	2			N	-0-					15
05	48267	X	35465	-0-	-12802	-0-	35465	2			N	-0-					15
06	44970	X	32586	-0-	-12384	-0-	32586	2			N	-0-					15
07	43834	X	28405	-0-	-15429	-0-	28405	2			N	-0-					15
08	39556	X	26332	-0-	-13224	-0-	26332	2			N	-0-					15
09	35820	X	24195	-0-	-11625	-0-	24195	2			N	-0-					15

DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

04	63720	X	46109	-0-	-17611	-0-	46109	2			N	-0-					35
05	59737	X	44995	-0-	-14742	-0-	44995	2			N	-0-					35
06	54960	X	41033	-0-	-13927	-0-	41033	2			N	-0-					35
07	54002	X	39359	-0-	-14643	-0-	39359	2			N	-0-					35
08	50158	X	37764	-0-	-12394	-0-	37764	2			N	-0-					35
09	46110	X	35328	-0-	-10782	-0-	35328	2			N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			50
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			50
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			28
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	68	1	1035	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	920	-0-	-227	-0-	56	1	864	2	Y	-0-			-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	68	1	981	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	997	-0-	-150	-0-	63	1	934	2	Y	-0-			-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	68	1	941	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	106	1	1615	2	Y	-0-			-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	2	Y	-0-			-0-
07	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1651	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	38	1	591	2	Y	-0-			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	42	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	Y	-0-			-0-
09	690	N	618	-0-	-72	-0-	41	1	577	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	57	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	60	1	860	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	60	1	892	2	Y	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	63	1	889	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	60	1	839	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	820	-0-	-1753	-0-	50	1	770	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	613	-0-	-1877	-0-	40	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	274	-0-	-2299	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	258	-0-	-548	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-					4
05	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	90	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	84	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	89	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	88	1	1221	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	104	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	111	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	112	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	113	1	1577	2	Y	-0-					-0-

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
04	1770	N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	847	-0-	-920	-0-	52	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	103	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	3189	-0-	-2515	-0-	195	1	2994	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	26	-0-	-4444	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	175	-0-	-4382	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	179	-0-	-4378	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	184	-0-	-4226	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-					3
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	283	1	4351	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	272	1	3911	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	208	1	3100	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3130	-0-	-1489	-0-	206	1	2924	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3742	-0-	-728	-0-	251	1	3491	2	Y	-0-					-0-

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
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	72	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	92	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	3000	N	2134	-0-	-866	110	131	1	2003	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	57	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	754	-0-	-956	-0-	49	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	852	-0-	-915	-0-	54	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	997	-0-	-3064	-0-	66	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1121	-0-	-1009	-0-	75	1	1046	2	Y	-0-					-0-

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

04	810	N	745	-0-	-65	-0-	74	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	79	1	706	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	75	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	75	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	758	-0-	-22	-0-	79	1	679	2	Y	-0-					-0-

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

04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					4
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	112	1	1721	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	1770	N	1748	-0-	-22	-0-	113	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	108	1	1614	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	112	1	1583	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	114	1	1591	2	Y	-0-					-0-

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

04	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1448	-0-	-691	-0-	89	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	133	-0-	-1877	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	70	-0-	-2007	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	160	1	2267	2	Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	157	1	2177	2	Y	-0-					-0-

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

04	6900	X	6269	-0-	-631	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-					117
05	6758	X	5721	-0-	-1037	-0-	350	1	5371	2	Y	-0-	117	1			-0-
06	6540	X	5439	-0-	-1101	-0-	353	1	5086	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	333	1	4961	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5191	-0-	-1288	-0-	342	1	4849	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	4915	-0-	-1355	-0-	330	1	4585	2	Y	-0-					-0-

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

04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	-0-	58	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	58	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	844	-0-	-56	-0-	57	1	787	2	Y	-0-					-0-

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

04	990	N	914	-0-	-76	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	62	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	65	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	952	-0-	-8	-0-	64	1	888	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2875	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2990	-0-	-358	-0-	183	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	196	1	2826	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	194	1	2885	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	210	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	206	1	2858	2	Y	-0-					-0-

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
04	960	X	455	-0-	-505	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					34
05	775	X	375	-0-	-400	-0-	23	1	352	2	Y	-0-	31	1			3
06	570	X	382	-0-	-188	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					3
07	465	X	311	-0-	-154	-0-	20	1	291	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	183	-0-	-207	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	110	1	1678	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	111	1	1697	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	116	1	1678	2	Y	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	117	1	1749	2	Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	122	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	118	1	1647	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	173	1	2652	2	Y	180					180
							198	9									
05	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	168	1	2571	2	Y	3					183
							3	9									
06	2940	X	2231	-0-	-709	-0-	142	1	2052	2	Y	34					217
							37	9									
07	3131	X	1715	-0-	-1416	-0-	103	1	1528	2	Y	76	146	1			147
							84	9									
08	3131	X	1567	-0-	-1564	-0-	97	1	1370	2	Y	91					238
							100	9									
09	3030	X	1223	-0-	-1807	-0-	81	1	1133	2	Y	8					246
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	1071	-0-	-1179	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-
05	1829	X	996	-0-	-833	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	691	-0-	-1079	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	705	-0-	-876	-0-	44	1	661	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	495	-0-	-497	-0-	33	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	513	-0-	-177	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2110	-0-	-650	-0-	130	1	1980	2	Y	-0-			-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2199	-0-	-405	-0-	138	1	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2635	-0-	-31	-0-	174	1	2461	2	Y	-0-			-0-
09	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	158	1	2195	2	Y	-0-			-0-

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

04	4020 X	3904	-0-	-116	-0-	240	1	3664	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	3880	-0-	-181	-0-	237	1	3643	2	Y	-0-			-0-
06	4140 X	3820	-0-	-320	-0-	248	1	3572	2	Y	-0-			-0-
07	4278 X	3927	-0-	-351	-0-	247	1	3680	2	Y	-0-			-0-
08	4278 X	3878	-0-	-400	-0-	256	1	3622	2	Y	-0-			-0-
09	3900 X	3732	-0-	-168	-0-	250	1	3482	2	Y	-0-			-0-

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

04	660 N	504	-0-	-156	-0-	31	1	473	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	134	-0-	-579	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	48	-0-	-642	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	Y	-0-			-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-			-0-

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

04	3450 X	2753	-0-	-697	-0-	169	1	2584	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	1836	-0-	-1729	-0-	112	1	1724	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	1336	-0-	-1844	-0-	87	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	2852 X	1297	-0-	-1555	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	90	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	2760 X	1159	-0-	-1601	-0-	78	1	1081	2	Y	-0-			-0-

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

04	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	135	1	2063	2	Y	5			5
						6	9							
05	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	144	1	2206	2	Y	7			12
						8	9							
06	2520 X	2436	-0-	-84	-0-	158	1	2278	2	Y	-0-			12
07	2604 X	2235	-0-	-369	-0-	141	1	2094	2	Y	-0-	12	1	-0-
08	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	157	1	2224	2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	154	1	2146	2	Y	-0-			-0-

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

04	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	75	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1680 N	487	-0-	-1193	-0-	32	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	109	1	1627	2	Y	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	92	1	1300	2	Y	-0-			-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	121	1	1711	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	120	1	1665	2	Y	-0-					-0-

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

04	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	114	1	1738	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1261	-0-	-847	-0-	77	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	166	1	2477	2	Y	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	158	1	2240	2	Y	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	Y	-0-					-0-

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

04	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	92	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1537	-0-	-199	-0-	94	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	1449	-0-	-111	-0-	94	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1540	-0-	-72	-0-	97	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	101	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	101	1	1404	2	Y	-0-					-0-

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

04	660	N	625	-0-	-35	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	40	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-

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

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	45	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	46	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	44	1	608	2	Y	-0-					-0-

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

04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	103	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	106	1	1520	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	105	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	109	1	1545	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	106	1	1478	2	Y	-0-					-0-

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

04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	107	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	Y	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	117	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	116	1	1611	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2115	-0-	-75	-0-	137	1	1978	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1588	-0-	-675	-0-	100	1	1488	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1644	-0-	-309	-0-	108	1	1536	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1565	-0-	-565	-0-	105	1	1460	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-					126
05	3069	X	2988	-0-	-81	-0-	175	1	2686	2	N	115					241
							127	9									
06	2970	X	2856	-0-	-114	-0-	185	1	2664	2	N	6	178	1			69
							7	9									
07	3069	X	2363	-0-	-706	-0-	149	1	2214	2	N	-0-					69
08	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	134	1	1902	2	N	-0-					69
09	2970	X	2592	-0-	-378	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					69

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

04	3270	X	3150	-0-	-120	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3016	-0-	-270	-0-	184	1	2832	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	191	1	2757	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	191	1	2850	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	191	1	2711	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2870	-0-	-280	-0-	193	1	2677	2	Y	-0-					-0-

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

04	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	313	1	4787	2	N	5					124
							6	9									
05	5983	X	4487	-0-	-1496	-0-	274	1	4199	2	N	13					137
							14	9									
06	5790	X	5128	-0-	-662	-0-	329	1	4737	2	N	56					193
							62	9									
07	5673	X	4837	-0-	-836	-0-	304	1	4533	2	N	-0-					193
08	5673	X	4812	-0-	-861	-0-	317	1	4495	2	N	-0-					193
09	5130	X	4515	-0-	-615	-0-	303	1	4212	2	N	-0-					193

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

04	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					1
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	16	1	226	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11748 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	713	-0-	-517	-0-	44	1	669	2	N	-0-					19
05	1488	N	747	-0-	-741	-0-	46	1	701	2	N	-0-					19
06	720	N	641	-0-	-79	-0-	42	1	599	2	N	-0-					19
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	43	1	635	2	N	-0-	19	1			-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	46	1	649	2	N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	N	-0-					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

04	203220	X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-					-0-
05	209994	X	188759	-0-	-21235	-0-	188759	2			N	-0-					-0-
06	200190	X	182331	-0-	-17859	-0-	182331	2			N	-0-					-0-
07	205096	X	192417	-0-	-12679	-0-	192417	2			N	-0-					-0-
*08	203391	X	185564	-0-	-17827	-0-	185564	2			N	-0-					-0-
09	195390	X	180728	-0-	-14662	-0-	180728	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832

04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-					-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	223	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	288	1	2100	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	329	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	320	1	2095	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	1739	-0-	-661	-0-	201	1	1538	2	Y	-0-					-0-

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

04	2640	X	1849	-0-	-791	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	302	1	3329	2	Y	-0-					-0-
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	547	1	3989	2	Y	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	550	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	499	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3008	-0-	-1522	-0-	347	1	2661	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3580	-0-	-1430	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	371	1	4093	2	Y	-0-			-0-
06	5010	X	4293	-0-	-717	-0-	517	1	3776	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	2467	-0-	-1222	-0-	333	1	2134	2	Y	-0-			-0-
08	4464	X	879	-0-	-3585	-0-	117	1	762	2	Y	-0-			-0-
09	4320	X	688	-0-	-3632	-0-	79	1	609	2	Y	-0-			-0-

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

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	Y	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	358	-0-	-138	-0-	48	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	496	X	349	-0-	-147	-0-	46	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	480	X	133	-0-	-347	-0-	15	1	118	2	Y	-0-			-0-

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

04	3000	N	4665	-0-	1665	9896	381	1	4284	2	Y	-0-			-0-
05	15488	X	5592	-0-	-9896	-0-	465	1	5127	2	Y	-0-			-0-
06	1980	X	729	-0-	-1251	-0-	88	1	641	2	Y	-0-			-0-
07	2046	X	739	-0-	-1307	-0-	100	1	639	2	Y	-0-			-0-
08	6355	X	1047	-0-	-5308	-0-	139	1	908	2	Y	-0-			-0-
09	5400	X	598	-0-	-4802	-0-	69	1	529	2	Y	-0-			-0-

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

04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	111	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	140	1	1542	2	Y	-0-			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	195	1	1422	2	Y	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	204	1	1308	2	Y	-0-			-0-
08	1674	X	1371	-0-	-303	-0-	182	1	1189	2	Y	-0-			-0-
09	1620	X	1365	-0-	-255	-0-	143	1	1222	2	Y	-0-			-0-

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

04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	2	Y	-0-			-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	280	1	3085	2	Y	-0-			-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	371	1	2705	2	Y	-0-			-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	444	1	2842	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	404	1	2642	2	Y	-0-			-0-
09	3660	X	2137	-0-	-1523	-0-	247	1	1890	2	Y	-0-			-0-

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

04 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2019 - P/A 05/01/19

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

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	888	-0-	-11	-0-	74	1	814	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	114	1	730	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	827	-0-	-72	-0-	110	1	717	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	80	1	613	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	453	1	5102	2	Y	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	338	1	3727	2	Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	498	1	3634	2	Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	413	1	2644	2	Y	-0-					-0-
08	5735	X	3092	-0-	-2643	-0-	410	1	2682	2	Y	-0-					-0-
09	5550	X	2468	-0-	-3082	-0-	285	1	2183	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	108	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	480	-0-	-1560	-0-	58	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1040	-0-	-1626	-0-	140	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2864	-0-	-1228	-0-	380	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	688	-0-	-3272	-0-	79	1	609	2	Y	-0-					-0-

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

04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	141	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	171	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	203	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	209	1	1365	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	151	1	1161	2	Y	-0-					-0-

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

04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-					-0-
05	5363	X	4672	-0-	-691	-0-	388	1	4284	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	4021	-0-	-1799	-0-	485	1	3536	2	Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	838	1	5369	2	Y	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	1010	1	6607	2	Y	-0-					-0-
*09	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	754	1	5778	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		37	-0-	37	85	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	138	X	53	-0-	-85	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

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

04	2220	X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2298	-0-	-151	-0-	191	1	2107	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1901	-0-	-469	-0-	229	1	1672	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	1489	-0-	-960	-0-	201	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	1513	-0-	-781	-0-	201	1	1312	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1218	-0-	-672	-0-	141	1	1077	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	461	1	5191	2	Y	-0-					-0-
05	6541	X	4424	-0-	-2117	-0-	368	1	4056	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	2886	-0-	-3444	-0-	348	1	2538	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	3825	-0-	-2716	-0-	516	1	3309	2	Y	-0-					-0-
08	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	762	1	4984	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	4157	-0-	-1483	-0-	480	1	3677	2	Y	-0-					-0-

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

04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	2	Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	219	1	2412	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	967	-0-	-1013	-0-	117	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	603	-0-	-1443	-0-	81	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	618	-0-	-1924	-0-	82	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	309	-0-	-651	-0-	36	1	273	2	Y	-0-					-0-

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

04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	607	1	3257	2	Y	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	512	1	3188	2	Y	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	476	1	2897	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	414	1	2495	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	424	1	2444	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2705	-0-	-625	-0-	411	1	2294	2	Y	-0-					-0-

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

04	3660	X	1403	-0-	-2257	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2432	-0-	-1350	-0-	337	1	2095	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2286	-0-	-1374	-0-	323	1	1963	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	444	1	2673	2	Y	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	707	1	4079	2	Y	-0-					-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	420	1	2345	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	100	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	133	1	969	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	160	1	1026	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	152	1	994	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	950	-0-	-160	-0-	110	1	840	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

04	10860	X	10547	-0-	-313	-0-	391	1	10156	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10914	-0-	-308	-0-	402	1	10512	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10469	-0-	-421	-0-	407	1	10062	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10823	-0-	-430	-0-	424	1	10395	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	11253	X	10190	-0-	-1063	-0-	373	1	9815	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	398	1	10212	2	N	-0-					-0-

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	620	N	605	-0-	-15	-0-	604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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

04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	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-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			28
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-			28
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	1	1	52	2	Y	-0-			28
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	Y	-0-			28
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	Y	-0-			28
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	2	Y	-0-			28

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

04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	2	Y	-0-			25
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1855	2	Y	-0-			25
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	34	1	2267	2	Y	-0-			25
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	37	1	1841	2	Y	-0-			25
08	1612	X	1169	-0-	-443	-0-	13	1	1156	2	Y	-0-			25
*09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	26	1	2059	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

04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-			-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-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

04	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-			-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
*09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-			-0-

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

04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
*09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

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

04	2820	X	1722	-0-	-1098	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
05	2914	X	1060	-0-	-1854	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
08	2914	X	2192	-0-	-722	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
09	2820	X	1576	-0-	-1244	-0-	1576	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

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

04	2280	X	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

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

04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
*09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

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

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2542	-0-	-465	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

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

04	1830	N	1147	-0-	-683	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	1485	-0-	-975	-0-	1485	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

04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

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

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	863	-0-	-191	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	690	N	88	-0-	-602	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1055	-0-	-2395	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1044	-0-	-2831	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

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

04	3030	X	61	-0-	-2969	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	56	-0-	-3075	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	60	-0-	-2970	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	137	-0-	-2994	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	961	X	132	-0-	-829	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	60	X	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2142	-0-	-738	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2196	-0-	-749	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
06	2280 X	2066	-0-	-214	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
09	2130 X	2070	-0-	-60	-0-	2070	2		N	-0-			-0-

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

04	3120 X	2899	-0-	-221	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2791	-0-	-433	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1788	-0-	-1062	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-

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

04	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
06	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
07	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
08	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3846	-0-	-114	-0-	3846	2		N	-0-			-0-

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

04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
06	1290 N	514	-0-	-776	-0-	514	2		N	-0-			-0-
07	1333 N	420	-0-	-913	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
*09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

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

04	5430 X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
05	5611 X	5230	-0-	-381	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4694	-0-	-376	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	4845	-0-	-394	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
09	5070 X	3898	-0-	-1172	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

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

04	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2		N	-0-			-0-
05	4929 X	4576	-0-	-353	-0-	4576	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4527	-0-	-303	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	3841	-0-	-1150	-0-	3841	2		N	-0-			-0-
08	4991 X	3440	-0-	-1551	-0-	3440	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	4606	-0-	-164	-0-	4606	2		N	-0-			-0-

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

04	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1863	-0-	-90	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

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

04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

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

04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	868	N	582	-0-	-286	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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

04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3660	-0-	560	560	3660	2			N	-0-					-0-
08	2265	N	1705	-0-	-560	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

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

04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5662	-0-	-1418	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
07	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6629	-0-	-421	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

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

04	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3311	-0-	-619	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

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

04	1530	N	663	-0-	-867	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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

04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2038	-0-	-122	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	2107	-0-	-156	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	2025	-0-	-165	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

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

04	3840	X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3511	-0-	-269	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

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

04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2700	-0-	-30	-0-	2700	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

04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	582	-0-	-1008	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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

04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	33	-0-	-1424	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

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

04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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

04	5670	X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5095	-0-	-764	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3911	-0-	-2149	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4936	-0-	-1326	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6214	-0-	-48	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
*09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

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

04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3586	-0-	-630	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

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

04	3510	X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2485	-0-	-1421	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	2056	-0-	-1724	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	2		N	-0-			-0-
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5351	-0-	-589	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5009	-0-	-1129	-0-	5009	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	5152	-0-	-1389	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
09	6330 X	5998	-0-	-332	-0-	5998	2		N	-0-			-0-

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

04	4890 X	2818	-0-	-2072	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	1325	-0-	-2725	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	838	-0-	-3347	-0-	838	2		N	-0-			-0-
08	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
*09	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		N	-0-			-0-

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

04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
08	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
*09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-

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

04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
*09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

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

04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	1810	-0-	-546	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-

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

04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2977	-0-	-557	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2358	-0-	-1062	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2699	-0-	-835	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
08	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
*09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-					-0-
05	8303	X	4081	-0-	-4222	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
*09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

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

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

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

04	2106	N	1708	-0-	-398	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1280	-0-	-1448	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1829	-0-	-811	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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

04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	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

04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	682	N	263	-0-	-419	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	2			N	-0-					-0-

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

04	4350	X	3929	-0-	-421	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4047	-0-	-448	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3015	-0-	-1139	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2288	-0-	-1702	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

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

04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	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 #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 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
04	2370	N	1270	-0-	-1100	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3202	-0-	202	202	3202	2			N	-0-					-0-

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

04	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2287	-0-	-923	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2084	-0-	-1233	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

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

04	3900	X	655	-0-	-3245	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	110	-0-	-3920	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	455	-0-	-3445	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	171	-0-	-2650	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-

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

04	4170	X	1378	-0-	-2792	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2167	-0-	-2142	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

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

04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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

04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	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 #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1391	-0-	-345	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1189	-0-	-971	-0-	1189	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

04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

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

04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

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

04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	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

04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

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

04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2704	-0-	-923	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2844	-0-	-666	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
*09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

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

04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	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 #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	376	-0-	-306	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

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

04	4830	X	3432	-0-	-1398	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3984	-0-	-336	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2865	-0-	-1125	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

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

04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*09	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

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

04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3254	-0-	-16	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

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

04	4290	X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3400	-0-	-1033	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3955	-0-	-275	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4025	-0-	-346	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3522	-0-	-849	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

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

04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

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

04	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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 #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

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

04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

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

04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	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

04	6540	X	5883	-0-	-657	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5983	-0-	-557	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	1089	-0-	-5669	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6575	-0-	-25	-0-	6575	2			N	-0-					-0-

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

04	3660	X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3102	-0-	-558	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2959	-0-	-823	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2768	-0-	-892	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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

04	2850	X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2330	-0-	-370	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1710	-0-	-1080	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2343	-0-	-571	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2229	-0-	-591	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

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

04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
*09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 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
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

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

04	3360	X	2859	-0-	-501	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2161	-0-	-1409	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2572	-0-	-1117	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	1895	-0-	-1345	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

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

04	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	806	X	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	806	X	565	-0-	-241	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	780	X	236	-0-	-544	-0-	236	2			N	-0-					-0-

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

04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2580	-0-	-1140	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

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

04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	498	-0-	-680	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	472	-0-	-758	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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

04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3566	2	21	9	N	19					170
05	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	3622	2			N	-0-					170
06	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3491	2	11	9	N	10					180
07	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					180
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3792	2	6	9	N	5					185
09	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	2			N	-0-					185

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

04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
*09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	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 #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910 X	2356	-0-	-3554	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	1919	-0-	-4188	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4357	-0-	-623	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	1586	-0-	-3560	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	4350 X	1756	-0-	-2594	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

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

04	3300 X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2060	-0-	-513	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2004	-0-	-445	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

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

04	2670 X	1803	-0-	-867	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1780	-0-	-890	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
09	1800 X	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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

04	1440 N	765	-0-	-675	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	900 N	811	-0-	-89	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
08	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

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

04	1980 X	1377	-0-	-603	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	1738	-0-	-308	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	1358	-0-	-622	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	1440	-0-	-606	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
08	1736 X	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

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

04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

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

04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1342	-0-	-611	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
*09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

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

04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

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

04	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3023	-0-	-307	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
*09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	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

04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

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

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

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

04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3160	-0-	-591	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2898	-0-	-732	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3252	-0-	-499	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2893	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 #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2			N	-0-					70
05	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6902	2	22	9	N	20					90
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5228	2	66	9	N	60					150
07	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					150
08	4495	X	3556	-0-	-939	-0-	3545	2	11	9	N	10					160
09	4350	X	3192	-0-	-1158	-0-	3192	2			N	-0-					160

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

04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3631	-0-	-1019	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4387	-0-	-113	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3082	-0-	-1568	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3047	-0-	-1453	-0-	3047	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

04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	840	N	537	-0-	-303	-0-	537	2			N	-0-					-0-

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

04	3270	X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2450	-0-	-929	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2121	-0-	-1149	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

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

04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3511	-0-	511	511	3511	2			N	-0-					-0-
07	2841	N	2330	-0-	-511	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1943	-0-	-457	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

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

04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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 #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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

04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1830	N	1094	-0-	-736	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

04	360	X	34	-0-	-326	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

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

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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 #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

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

04	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3863	-0-	-849	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3679	-0-	-941	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

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

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

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

04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

04	3000	N	5135	-0-	2135	2135	5135	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3521	-0-	421	2556	3521	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2031	-0-	-969	1587	2031	2			N	-0-					-0-
07	3274	X	1687	-0-	-1587	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

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

04	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1175	-0-	-468	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1337	-0-	-193	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

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

04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

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

04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

04	1440	X	556	-0-	-884	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	861	-0-	-579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	459	-0-	-1029	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	833	-0-	-655	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	599	-0-	-811	-0-	599	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

04	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
*09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

04	2040	N	1905	-0-	-135	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5196	-0-	-43	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4396	-0-	-843	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4143	-0-	-1096	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4436	-0-	-634	-0-	4436	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

04	3270	X	2265	-0-	-1005	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2007	-0-	-1263	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2274	-0-	-1105	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1688	-0-	-513	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1846	-0-	-284	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1245	-0-	-460	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1024	-0-	-326	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	426	-0-	-594	-0-	426	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
08	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
*09	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	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

04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
*09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

04	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	-0-					-0-
05	2834	N	2701	-0-	-133	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*09	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

04	3150	X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2515	-0-	-740	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	1837	-0-	-1313	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2293	-0-	-466	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2124	-0-	-546	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2546	-0-	-89	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1493	-0-	-637	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1748	-0-	-232	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1700	-0-	-470	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

04	1860	X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1364	-0-	-558	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1260	-0-	-600	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1944	-0-	-2148	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4065	-0-	-27	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3280	-0-	-680	-0-	3280	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

04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1654	-0-	-746	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

04	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					13
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					13
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3361	2	39	9	N	35					48
07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5086	2	54	9	N	49					97
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3545	2	8	9	N	7					104
*09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	N	3					107

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
*09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

04	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2916	-0-	-215	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

04	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1849	-0-	-538	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2082	-0-	-258	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	780	N	648	-0-	-132	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

04	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	321	-0-	-919	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

04	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*09	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

04	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	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

04	960	X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	930	X	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	840	X	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	868	X	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	868	X	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*09	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2			N	-0-					23
05	5704	X	5281	-0-	-423	-0-	5281	2			N	-0-					23
06	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	3977	2	6	9	N	5					28
07	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					28
08	5270	X	4523	-0-	-747	-0-	4423	2	100	9	N	91					119
09	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	4311	2	3	9	N	3					122

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1069	-0-	-419	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	780	-0-	-1111	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	755	-0-	-299	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

04	3000	N	3757	-0-	757	2163	3757	2			N	-0-					-0-
05	5713	X	3550	-0-	-2163	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

04	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1786	-0-	-1438	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1678	-0-	-392	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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

04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1577	-0-	-193	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	992	N	774	-0-	-218	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1306	-0-	-399	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1426	-0-	-164	-0-	1426	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

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1937	-0-	-419	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3063	-0-	63	63	3063	2			N	-0-					-0-
07	3098	N	3035	-0-	-63	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
*09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

04	3480	X	1756	-0-	-1724	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	822	-0-	-2774	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
*09	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

04	2370	N	1829	-0-	-541	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	4251	-0-	1151	1151	4251	2		N	-0-					-0-
*09	3000	N	2623	-0-	-377	774	2623	2		N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

04	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2		N	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	1153	2		N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					-0-
08	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2		N	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-					-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-					-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-					-0-
*09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2		N	-0-					-0-
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2		N	-0-					-0-
07	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2		N	-0-					-0-
08	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	2894	2		N	-0-					-0-
09	3210	X	2107	-0-	-1103	-0-	2107	2		N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

04	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2		N	-0-					-0-
05	1984	X	1190	-0-	-794	-0-	1190	2		N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-					-0-
07	1984	X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2		N	-0-					-0-
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-					-0-
09	1920	X	1722	-0-	-198	-0-	1722	2		N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

04	1560	N	754	-0-	-806	-0-	754	2		N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2		N	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-					-0-
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	658	-0-	-1760	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	508	-0-	-1652	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	493	-0-	-1274	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

04	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

04	2400	N	2278	-0-	-122	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1800	-0-	-270	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3629	-0-	-1548	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	2712	-0-	-2465	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	365	-0-	-4645	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	960	N	646	-0-	-314	-0-	646	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

04	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2957	-0-	-193	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2825	-0-	-625	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
*09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	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

04	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	959	-0-	-250	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

04	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3285	-0-	-495	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

04	3450	X	2816	-0-	-634	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

04	2490	X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	787	-0-	-1786	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	783	-0-	-387	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	483	-0-	-788	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	775	N	42	-0-	-733	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2600	-0-	-250	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		N	-0-			-0-
06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
07	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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

04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
*09	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

04	1380 N	806	-0-	-574	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	561	-0-	-865	-0-	561	2		N	-0-			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
09	1380 N	940	-0-	-440	-0-	940	2		N	-0-			-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

04	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1014	-0-	-505	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1241	-0-	-199	-0-	1241	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

04	2850 X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	2265	-0-	-277	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
08	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2172	-0-	-48	-0-	2172	2		N	-0-			-0-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	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
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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
04	2760	X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5613	-0-	-308	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5317	-0-	-293	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5454	-0-	-312	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5419	-0-	-316	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5247	-0-	-303	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1921	-0-	-249	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4305	-0-	1205	1205	4305	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2462	-0-	-638	567	2462	2			N	-0-					-0-
*09	2419 N	1852	-0-	-567	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
*09	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2749	-0-	-475	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	2685	-0-	-435	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3919	-0-	-371	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3787	-0-	-646	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	2531	-0-	-1549	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3523	-0-	-693	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	3251	-0-	-829	-0-	3251	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

04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	1313	-0-	-217	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
08	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	726	-0-	-855	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*09	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

04	3203 X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2118	-0-	-703	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2454	-0-	-246	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

04	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
06	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	9507	-0-	-847	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
*09	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

04	1470 N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1104	-0-	-167	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1125	-0-	-345	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

04	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1426 X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1229	-0-	-211	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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

04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2613	-0-	-921	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2971	-0-	-449	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	982	-0-	-723	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	2048	-0-	-60	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	1766	-0-	-590	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	1985	-0-	-295	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*09	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2614	-0-	-266	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

04	3480 X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	1573	-0-	-2023	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	1732	-0-	-1748	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	1145	-0-	-1180	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1860 X	1464	-0-	-396	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
*09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

04	3960 X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3223	-0-	-737	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3306	-0-	-755	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	4061 X	3335	-0-	-726	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2909	-0-	-961	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

04	2700 X	915	-0-	-1785	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	905	-0-	-1885	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2062	-0-	-638	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*09	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	2509	-0-	-1583	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2070 X	1439	-0-	-631	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2511 X	2448	-0-	-63	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2394	-0-	-36	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
06	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
*09	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	1818	-0-	-445	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1344	-0-	-756	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1077	-0-	-256	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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

04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
08	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
*09	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
06	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
*09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

04	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	1085	-0-	-2170	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	975	-0-	-2175	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	956	-0-	-2299	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	841	-0-	-1701	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	684	-0-	-1656	-0-	684	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

04	5310 X	4804	-0-	-506	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	5001	-0-	-486	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	4488	-0-	-822	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4418	-0-	-1007	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
08	5425 X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	4830 X	4301	-0-	-529	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4547	-0-	-630	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4350	-0-	-270	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4240	-0-	-170	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

04	21300	X	10137	-0-	-11163	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	9507	-0-	-8628	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8482	-0-	-6488	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	7768	-0-	-5624	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	7480	-0-	-4300	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	6774	-0-	-3366	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

04	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1902	-0-	-1880	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	1734	-0-	-2048	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	2578	-0-	-1082	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1176	-0-	-808	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

04	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2802	-0-	-648	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3409	-0-	-41	-0-	3409	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1936	-0-	-203	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*09	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5711	2	52	9	N	47					169
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5844	2	20	9	N	18					187
06	5130	X	4944	-0-	-186	-0-	4938	2	6	9	N	5					192
07	5301	X	4646	-0-	-655	-0-	4638	2	8	9	N	7					199
08	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	4571	2	6	9	N	5					204
09	5130	X	4399	-0-	-731	-0-	4390	2	9	9	N	8					212

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

04	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4586	-0-	-467	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4442	-0-	-298	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3659	-0-	-781	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3917	-0-	-299	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	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

04	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
08	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
*09	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8918	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

04	750	X	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	775	X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	510	X	127	-0-	-383	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3869	-0-	-223	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3295	-0-	-580	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2710	-0-	-1040	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4312	-0-	-369	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	4025	-0-	-505	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*09	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

04	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3118	-0-	18	18	3118	2			N	-0-					-0-
08	2838 N	2820	-0-	-18	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3082	-0-	82	82	3082	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

04	4530 X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	3329	-0-	-1321	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	2467	-0-	-2033	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3144	-0-	-607	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	38	-0-	-3172	-0-	38	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

04	3870 X	3448	-0-	-422	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3290	-0-	-250	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	2601	-0-	-1305	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	2929	-0-	-851	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

04	420 N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2118	-0-	-393	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*09	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3432	-0-	-348	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3724	-0-	-116	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

04	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
05	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
08	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
*09	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

04	3030 X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2354	-0-	-496	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2563	-0-	-258	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

04	3540 X	3067	-0-	-473	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
*09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	2149	-0-	-371	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	775	N	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

04	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3192	-0-	-528	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3252	-0-	-840	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2909	-0-	-1183	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2915	-0-	-1045	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

04	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	689	-0-	-1636	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
*09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2		N	-0-			-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
08	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
09	1710 X	1540	-0-	-170	-0-	1540	2		N	-0-			-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

04	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2		N	-0-			-0-
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2		N	-0-			-0-
06	9300 X	8361	-0-	-939	-0-	8361	2		N	-0-			-0-
07	9610 X	9375	-0-	-235	-0-	9375	2		N	-0-			-0-
08	9610 X	8986	-0-	-624	-0-	8986	2		N	-0-			-0-
*09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2262	-0-	-156	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

04	1650 X	1483	-0-	-167	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
05	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3041	-0-	41	41	3041	2		N	-0-			-0-
07	2523 N	2482	-0-	-41	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1966	-0-	-824	-0-	1966	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

04	4230 X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
06	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		N	-0-			-0-
07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
08	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		N	-0-			-0-
09	4560 X	3812	-0-	-748	-0-	3812	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3813	-0-	-267	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2678	-0-	-1538	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3794	-0-	-422	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3079	-0-	-731	-0-	3079	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

04	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	36882	2		N	-0-			-0-
05	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	38007	2		N	-0-			-0-
06	33565 X	33565	-0-	-0-	-0-	33565	2		N	-0-			-0-
07	33015 X	31107	-0-	-1908	-0-	31107	2		N	-0-			-0-
08	35459 X	35459	-0-	-0-	-0-	35459	2		N	-0-			-0-
*09	38066 X	38066	-0-	-0-	-0-	38066	2		N	-0-			-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

04	3750	X	3028	-0-	-722	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	2817	-0-	-5305	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7707	-0-	-153	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1390	-0-	-1369	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3628	-0-	-1487	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	3658	-0-	-1772	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

04	2310	X	441	-0-	-1869	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	5	-0-	-2382	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	218	-0-	-2092	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	20	-0-	-2088	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	46	-0-	-1380	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	450	X	35	-0-	-415	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

04	2250	N	1516	-0-	-734	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1166	-0-	-514	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

04	6750	X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5135	-0-	-1840	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4576	-0-	-1934	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4339	-0-	-2388	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5070	-0-	-1378	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3862	-0-	-1118	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1489	-0-	-701	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2208	-0-	-489	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2044	-0-	-467	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*09	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

04	2250	N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

04	2880	X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2699	-0-	-680	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2608	-0-	-662	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
*09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3246	-0-	-753	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3707	-0-	-1933	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	2649	-0-	-3179	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	2273	-0-	-3555	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2774	-0-	-1276	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

04	6360	X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5275	-0-	-1483	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3083	-0-	-3457	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
*09	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

04	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2104	-0-	-748	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1807	-0-	-953	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1763	-0-	-965	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
07	899	N	591	-0-	-308	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

04	7770	X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5858	-0-	-502	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7948	-0-	-267	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
*09	7950	X	6338	-0-	-1612	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
05	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*09	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

04	4680 X	4068	-0-	-612	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3026	-0-	-1810	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	2485	-0-	-2195	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	2543	-0-	-2293	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	4836 X	2512	-0-	-2324	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2363	-0-	-1717	-0-	2363	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

04	5370 X	5048	-0-	-322	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5158	-0-	-794	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4906	-0-	-854	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4570	-0-	-793	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*09	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

04	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2604 N	1986	-0-	-618	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1584	-0-	-96	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

04	1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*09	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

04	5250 X	4325	-0-	-925	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	2188	-0-	-2312	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	2353	-0-	-2111	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	5952 X	2027	-0-	-3925	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
09	5760 X	2086	-0-	-3674	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2466	-0-	-384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

04	4980	X	3820	-0-	-1160	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3588	-0-	-473	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
08	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
*09	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1288	-0-	-872	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-			-0-
*09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
05	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-			-0-
08	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
*09	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
*09	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4232	-0-	-778	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4587	-0-	-590	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
08	5177 X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2		N	-0-			-0-
*09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
05	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
06	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
*09	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	3750 X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3520	-0-	-290	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3848	-0-	-89	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
08	3937 X	3328	-0-	-609	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
09	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3764	-0-	-106	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3814	-0-	-371	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3627	-0-	-423	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
08	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	366	-0-	-1184	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1330	-0-	-500	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	1435	-0-	-735	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
08	2170 X	1486	-0-	-684	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
09	2100 X	1434	-0-	-666	-0-	1434	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

04	900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
06	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
07	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*09	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

04	4560 X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4184	-0-	-376	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4109	-0-	-301	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

04	3660 X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	2439	-0-	-1343	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2679	-0-	-981	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2542	-0-	-1240	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	2006	-0-	-1776	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	1648	-0-	-1352	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
08	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*09	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*09	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3038 X	2933	-0-	-105	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2861	-0-	-79	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

04	4680 X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	3816	-0-	-1485	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	3144	-0-	-2157	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4040	-0-	-490	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

04	15480 X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
05	13144 X	7354	-0-	-5790	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	10980 X	6632	-0-	-4348	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	10137 X	6345	-0-	-3792	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	6213	-0-	-2591	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
09	7680 X	6808	-0-	-872	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*09	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6540	X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6335	-0-	-268	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5525	-0-	-865	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5319	-0-	-943	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5340	-0-	-780	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
*09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	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

04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4133	2	25	9	N	23					133
05	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	4041	2	8	9	N	7					140
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					140
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					140
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4387	2	2	9	N	2					142
*09	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4396	2	9	9	N	8					150

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1559	-0-	-611	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1222	-0-	-878	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

04	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
05	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7336	-0-	-290	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7055	-0-	-571	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	7022	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

04	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2710	-0-	-410	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2714	-0-	-256	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

04	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

04	4440	X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3819	-0-	-261	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3628	-0-	-588	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	3673	-0-	-917	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	3324	-0-	-2163	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	1628	-0-	-3682	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2		N	-0-			-0-
08	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2		N	-0-			-0-
*09	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-			-0-
05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4838	-0-	-91	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4842	-0-	-87	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4631	-0-	-79	-0-	4631	2		N	-0-			-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

04	3030 X	586	-0-	-2444	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	1922 X	516	-0-	-1406	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2		N	-0-			-0-
07	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2		N	-0-			-0-
08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2		N	-0-			-0-
*09	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

04	3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3207	-0-	-141	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2984	-0-	-209	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2370	-0-	-720	-0-	2370	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

04	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2046 X	2044	-0-	-2	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
08	2046 N	1572	-0-	-474	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2999	-0-	-181	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3047	-0-	-549	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3009	-0-	-471	-0-	3009	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	1948	-0-	-1472	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	1793	-0-	-1687	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2		N	-0-			-0-
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2		N	-0-			-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
07	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3138	-0-	-551	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
*09	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
06	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
07	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-			-0-
08	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
*09	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	6359	-0-	-275	-0-	6359	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2		N	-0-			-0-
07	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
08	6634 X	5733	-0-	-901	-0-	5733	2		N	-0-			-0-
09	6420 X	5965	-0-	-455	-0-	5965	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2		N	-0-			-0-
05	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2		N	-0-			-0-
06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2		N	-0-			-0-
07	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2		N	-0-			-0-
08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2		N	-0-			-0-
*09	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

04	4320 X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3734	-0-	-544	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	3700	-0-	-547	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3062	-0-	-688	-0-	3062	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

04	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
05	1333 N	817	-0-	-516	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
*09	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4389	-0-	-974	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4415	-0-	-638	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
*09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

04	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1466	-0-	-549	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

04	3390	X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2785	-0-	-315	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

04	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
07	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
08	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			N	-0-					-0-
*09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

04	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4368	-0-	-220	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4152	-0-	-78	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

04	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
*09	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1600	-0-	-320	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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

04	7830	X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7304	-0-	-694	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6779	-0-	-811	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6896	-0-	-947	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6609	-0-	-1141	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6691	-0-	-719	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

04	5340	X	3536	-0-	-1804	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3687	-0-	-1831	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3580	-0-	-1760	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3807	-0-	-1246	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3629	-0-	-959	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

04	2700	X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2063	-0-	-665	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2309	-0-	-331	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

04	4020	X	3343	-0-	-677	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3428	-0-	-726	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3191	-0-	-379	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3034	-0-	-655	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	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

04	10320	X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9370	-0-	-1294	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
06	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
08	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	8941	-0-	-2309	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3790	-0-	-500	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3709	-0-	-662	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	4247 X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3025	-0-	-1115	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
08	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	3999	-0-	-1041	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
09	5910 X	4969	-0-	-941	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

04	2460 N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

04	5400 X	5154	-0-	-246	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	4685	-0-	-833	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	5518 X	4655	-0-	-863	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
09	5280 X	5234	-0-	-46	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

04	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

04	16620 X	12715	-0-	-3905	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
05	15717 X	13255	-0-	-2462	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	14400 X	12035	-0-	-2365	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
07	13919 X	11786	-0-	-2133	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
08	13609 X	11637	-0-	-1972	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	10888	-0-	-1952	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	74	1	1131	2	Y	-0-					15
05	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	77	1	1112	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	15	-0-	-2115	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	204	1	3037	2	N	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

04	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	868	N	549	-0-	-319	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	806	N	261	-0-	-545	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	570	N	168	-0-	-402	-0-	168	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	106	-0-	106	218	7	1	99	2	N	-0-			60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-			60
06	218	X	-0-	-0-	-218	-0-					N	-0-			60
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	300	N	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	N	-0-			13
05	372	N	162	-0-	-210	-0-	11	1	151	2	N	-0-			13
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	-0-			13
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	70	1	954	2	N	-0-			13
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	103	1	1324	2	N	-0-			13
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780	N	301	-0-	-479	-0-	20	1	281	2	N	-0-			20
05	713	N	273	-0-	-440	-0-	18	1	255	2	N	-0-			20
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	N	-0-			20
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-			20
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	-0-			20
09	720	N	592	-0-	-128	-0-	43	1	549	2	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 #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	317	1	4434	2	N	-0-					69
05	5053	X	4979	-0-	-74	-0-	334	1	4645	2	N	-0-					69
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	300	1	4259	2	N	-0-					69
07	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	329	1	4465	2	N	-0-					69
08	5270	X	4308	-0-	-962	-0-	312	1	3996	2	N	-0-					69
09	4830	X	4410	-0-	-420	-0-	320	1	4090	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	199	1	2774	2	N	-0-					25
05	3100	N	3477	-0-	377	377	233	1	3244	2	N	-0-					25
06	3000	N	2950	-0-	-50	327	194	1	2756	2	N	-0-					25
07	2812	N	2485	-0-	-327	-0-	171	1	2314	2	N	-0-					25
08	2666	X	2379	-0-	-287	-0-	172	1	2207	2	N	-0-					25
09	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	184	1	2357	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	N	-0-					20
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	151	1	2105	2	N	-0-					20
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	128	1	1815	2	N	-0-					20
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	171	1	2318	2	N	-0-					20
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	172	1	2199	2	N	-0-					20
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	128	1	1638	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					57
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					57
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					57

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			25
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-			25
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	2	N	-0-			25
07	868	N	537	-0-	-331	-0-	37	1	500	2	N	-0-			25
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	63	1	811	2	N	-0-			25
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	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
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N	-0-			60
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	110	1	1532	2	N	-0-			60
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	101	1	1443	2	N	-0-			60
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	115	1	1557	2	N	-0-			60
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	109	1	1396	2	N	-0-			60
*09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	117	1	1501	2	N	-0-			60

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
04	311	X	103	-0-	-208	-0-	7	1	96	2	N	-0-			10
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	138	1	1930	2	N	-0-			20
05	2170	N	1414	-0-	-756	-0-	95	1	1319	2	N	-0-			20
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	148	1	2110	2	N	-0-			20
07	2139	N	1890	-0-	-249	-0-	130	1	1760	2	N	-0-			20
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	145	1	1857	2	N	-0-			20
*09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	153	1	1950	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	110	1	1531	2	N	-0-			84
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	120	1	1664	2	N	-0-			84
06	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	97	1	1384	2	N	-0-			84
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	2	N	-0-			84
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-			84
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	140	1	1792	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
07	837	N	552	-0-	-285	-0-	552	3			N	-0-			-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	323 X	101	-0-	-222	-0-	7 1	94 2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	101	-0-	101	220	7	1	94	2	N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					80
06	220	X	-0-	-0-	-220	-0-					N	-0-					80
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					25
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	115	1	179	2	N	-0-					25
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					25
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-					25
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	23	1	144	2	N	-0-					25
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					26
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					26
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					26
07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2			N	-0-					26
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					26
09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					26

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150	N	109	-0-	-41 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	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

04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	206	1	4115	2	N	-0-			42
05	4185	X	3632	-0-	-553 B	-0-	194	1	3438	2	N	-0-			42
06	4050	X	3738	-0-	-312 B	-0-	195	1	3543	2	N	-0-			42
07	4185	X	3776	-0-	-409 B	-0-	209	1	3567	2	N	-0-			42
08	4185	X	3796	-0-	-389 B	-0-	218	1	3578	2	N	-0-			42
09	4050	X	3706	-0-	-344 B	-0-	201	1	3505	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

04	4290	X	2625	-0-	-1665 B	-43625	125	1	2500	2	N	-0-			-0-
05	4433	X	3806	-0-	-627 B	-43625	203	1	3603	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3598	-0-	-692 B	-43625	187	1	3411	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	4154	-0-	-279 B	-43625	230	1	3924	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4283	-0-	-150 B	-43625	246	1	4037	2	N	-0-			-0-
09	3690	X	4008	-0-	318 B	-43307	218	1	3790	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

04	7740	X	7523	-0-	-217 B	-273487	358	1	7165	2	N	-0-			34
05	9486	X	5824	-0-	-3662 B	-273487	311	1	5513	2	N	-0-			34
06	9180	X	7893	-0-	-1287 B	-273487	411	1	7482	2	N	-0-			34
07	9486	X	6501	-0-	-2985 B	-273487	360	1	6141	2	N	-0-			34
08	8153	X	7450	-0-	-703 B	-273487	428	1	7022	2	N	-0-			34
09	7890	X	7600	-0-	-290 B	-273487	413	1	7187	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

04	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	-0-			8
05	2418	X	2284	-0-	-134 B	-0-	122	1	2162	2	N	-0-			8
06	2340	X	2001	-0-	-339 B	-0-	104	1	1897	2	N	-0-			8
07	2418	X	1940	-0-	-478 B	-0-	107	1	1833	2	N	-0-			8
08	2294	X	1856	-0-	-438 B	-0-	107	1	1749	2	N	-0-			8
09	2220	X	1578	-0-	-642 B	-0-	86	1	1492	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

04	9257	X	9257	-0-	-0- B	-0-	441	1	8816	2	N	-0-			10
05	8443	X	8443	-0-	-0- B	-0-	450	1	7993	2	N	-0-			10
06	7203	X	7203	-0-	-0- B	-0-	375	1	6828	2	N	-0-			10
07	6535	X	6535	-0-	-0- B	-0-	362	1	6173	2	N	-0-			10
08	5923	X	5923	-0-	-0- B	-0-	340	1	5583	2	N	-0-			10
*09	6743	X	6743	-0-	-0- B	-0-	366	1	6377	2	N	-0-			10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8737	X	8737	-0-	-0- B	-0-	416	1	8321	2	N	-0-					42
05	7591	X	7591	-0-	-0- B	-0-	405	1	7186	2	N	-0-					42
06	7890	X	7022	-0-	-868 B	-0-	366	1	6656	2	N	-0-					42
07	8153	X	6798	-0-	-1355 B	-0-	376	1	6422	2	N	-0-					42
08	8153	X	6613	-0-	-1540 B	-0-	380	1	6233	2	N	-0-					42
09	7890	X	6748	-0-	-1142 B	-0-	367	1	6381	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	45	1	791	2	N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195 B	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
08	806	N	27	-0-	-779 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

04	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	164	1	3279	2	N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	168	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	2927	N	2927	-0-	-0- B	-0-	152	1	2775	2	N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	155	1	2639	2	N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	165	1	2702	2	N	-0-					-0-
*09	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	158	1	2748	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	69	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	80	1	1417	2	N	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	104	1	1884	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	87	1	1477	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	46	1	760	2	N	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	83	1	1441	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

04	2130	N	1868	-0-	-262 B	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	122	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1388	-0-	-112 B	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	116	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0- B	-0-	146	1	2386	2	N	-0-					-0-
*09	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	97	1	1696	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	23	1	403	2	N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	70	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	60	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	66	1	1081	2	N	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	82	1	1427	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	53	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	868	N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
06	900	N	113	-0-	-787 B	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	75	1	1285	2	N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171 B	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	17	1	294	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	95	1	1907	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1456	-0-	-94 B	-0-	78	1	1378	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	114	1	2076	2	N	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	87	1	1487	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1088	-0-	-369 B	-0-	63	1	1025	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1318	-0-	-182 B	-0-	72	1	1246	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

04	15720	X	11235	-0-	-4485 B	-0-	11235	2			N	-0-			-0-
05	16244	X	2204	-0-	-14040 B	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
06	15720	X	3221	-0-	-12499 B	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
07	29603	X	29603	-0-	-0- B	-0-	29603	2			N	-0-			-0-
08	29892	X	29892	-0-	-0- B	-0-	29892	2			N	-0-			-0-
*09	23709	X	23709	-0-	-0- B	-0-	23709	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

04	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	118	1	3017	2	Y	-0-			3
05	2014	N	2014	-0-	-0- B	-0-	79	1	1935	2	Y	-0-			3
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	69	1	1687	2	Y	-0-			3
07	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-			3
08	3255	X	719	-0-	-2536 B	-0-	28	1	691	2	Y	-0-			3
09	3150	X	1178	-0-	-1972 B	-0-	40	1	1138	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-			4
05	6186 X	6186	-0-	-0- B	-0-	243	1	5943	2	Y	-0-			4
06	5100 X	5056	-0-	-44 B	-0-	198	1	4858	2	Y	-0-			4
07	5797 X	5089	-0-	-708 B	-0-	200	1	4889	2	Y	-0-			4
08	6200 X	2891	-0-	-3309 B	-0-	114	1	2777	2	Y	-0-			4
09	6000 X	4231	-0-	-1769 B	-0-	145	1	4086	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

04	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-			5
05	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	166	1	4065	2	Y	-0-			5
06	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	161	1	3938	2	Y	-0-			5
07	4821 X	4821	-0-	-0- B	-0-	189	1	4632	2	Y	-0-			5
08	4563 X	4563	-0-	-0- B	-0-	179	1	4384	2	Y	-0-			5
09	4350 X	3938	-0-	-412 B	-0-	135	1	3803	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

04	2160 N	1693	-0-	-467 B	-0-	1693	2			N	-0-			135
05	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-			135
06	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2189	2			N	-0-			135
07	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3885	2			N	-0-			135
08	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	2			N	-0-			135
*09	2791 N	2791	-0-	-0- B	-0-	2791	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

04	3060 X	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	2			N	-0-			92
05	3565 X	3550	-0-	-15 B	-0-	3550	2			N	-0-			92
06	3450 X	3380	-0-	-70 B	-0-	3380	2			N	-0-			92
07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	2			N	-0-			92
08	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4128	2			N	-0-			92
09	3450 X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

04	3330 X	2257	-0-	-1073 B	-0-	2257	2			N	-0-			194
05	3441 X	2403	-0-	-1038 B	-0-	2403	2			N	-0-			194
06	3240 X	2299	-0-	-941 B	-0-	2299	2			N	-0-			194
07	3193 X	2528	-0-	-665 B	-0-	2528	2			N	-0-			194
08	3148 X	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2			N	-0-			194
*09	2861 X	2861	-0-	-0- B	-0-	2861	2			N	-0-			194

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12960 X	8985	-0-	-3975 B	-0-	8985	2			N	-0-			-0-
05	13392 X	12378	-0-	-1014 B	-0-	12378	2			N	-0-			-0-
06	12480 X	8508	-0-	-3972 B	-0-	8508	2			N	-0-			-0-
07	12617 X	12274	-0-	-343 B	-0-	12274	2			N	-0-			-0-
08	12824 X	12824	-0-	-0- B	-0-	12824	2			N	-0-			-0-
09	11970 X	9949	-0-	-2021 B	-0-	9949	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

04	32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	32899	2			N	-0-			-0-
05	33882 X	33882	-0-	-0- B	-0-	33882	2			N	-0-			-0-
06	33629 X	33629	-0-	-0- B	-0-	33629	2			N	-0-			-0-
07	32714 X	32714	-0-	-0- B	-0-	32714	2			N	-0-			-0-
08	30957 X	30957	-0-	-0- B	-0-	30957	2			N	-0-			-0-
*09	30719 X	30719	-0-	-0- B	-0-	30719	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

04	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	3	N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	89	1	1218	3	N	-0-			-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	69	1	948	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	902	-0-	-152 B	-0-	64	1	838	3	N	-0-			-0-
08	1302 N	849	-0-	-453 B	-0-	60	1	789	3	N	-0-			-0-
09	1020 N	870	-0-	-150 B	-0-	62	1	808	3	N	-0-			-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

04	510 N	284	-0-	-226 B	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	57	1	806	3	N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	61	1	822	3	N	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	64	1	835	3	N	-0-			-0-
09	870 N	84	-0-	-786 B	-0-	26	1	58	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	690 N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3			N	-0-			-0-
05	558 N	263	-0-	-295 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
06	480 N	157	-0-	-323 B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
*09	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2708	-0-	-20 B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2611	-0-	-29 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2594	-0-	-103 B	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2453	-0-	-157 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*09	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

04	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1241	-0-	-30 B	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1156	-0-	-74 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

04	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1187	-0-	-133 B	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1155	-0-	-116 B	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1113	-0-	-87 B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

04	1890	X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	27	-0-	-1926 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	41	-0-	-1849 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	383	-0-	-1570 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	457	-0-	-1496 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	539	-0-	-1321 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1479	-0-	-102 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1418	-0-	-22 B	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

04	750	N	621	-0-	-129 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79 B	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	603	-0-	-48 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	744	N	596	-0-	-148 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	764	-0-	764 B	1763	764	3			Y	-0-					-0-
05	2125 X	362	-0-	-1763 B	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	744 N	649	-0-	-95 B	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	190	-0-	190 B	190	190	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	187	-0-	187 B	377	187	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

04	3690 X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
05	3813 X	3329	-0-	-484 B	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
08	3906 X	3511	-0-	-395 B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
09	3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

04	3090 X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2594	-0-	-599 B	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2411	-0-	-529 B	-0-	2411	3			Y	-0-					-0-
07	2545 X	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	2460	-0-	2460 B	2460	2460	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	2414	-0-	2414 B	4874	2414	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

04	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2833	-0-	-81 B	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
06	2820 X	2671	-0-	-149 B	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
08	2836 N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
*09	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

04	2940 X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
05	16523 X	3722	-0-	-12801 B	-0-	3722	3			Y	-0-					-0-
06	15990 X	3667	-0-	-12323 B	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
07	19188 X	19188	-0-	-0- B	-0-	3825	3	15363	5	Y	-0-					-0-
08	17880 X	17880	-0-	-0- B	-0-	3855	3	14025	5	Y	-0-					-0-
*09	18402 X	18402	-0-	-0- B	-0-	3611	3	14791	5	Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*09	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

04	570 N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	620 N	526	-0-	-94 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589 N	409	-0-	-180 B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	570 N	257	-0-	-313 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1286	-0-	-184 B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 3		N	-0-			-0-
08	1643 N	1105	-0-	-538 B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
09	1290 N	985	-0-	-305 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

04	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896 3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3037	-0-	-32 B	-0-	3037 3		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2956	-0-	-14 B	-0-	2956 3		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2841	-0-	-228 B	-0-	2841 3		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2948	-0-	-59 B	-0-	2948 3		Y	-0-			-0-
09	2910 X	2859	-0-	-51 B	-0-	2859 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

04	2190 N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170 3		Y	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
06	2190 N	2133	-0-	-57 B	-0-	2133 3		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2076	-0-	-156 B	-0-	2076 3		Y	-0-			-0-
08	2232 N	1733	-0-	-499 B	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1190	-0-	-940 B	-0-	1190 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

04	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155 3		Y	-0-			-0-
05	1116 N	861	-0-	-255 B	-0-	861 3		Y	-0-			-0-
06	1110 N	735	-0-	-375 B	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
07	1178 N	920	-0-	-258 B	-0-	920 3		Y	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3		Y	-0-			-0-
*09	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3		Y	-0-			-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3		Y	-0-			-0-
08	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3		Y	-0-			-0-
*09	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3		Y	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

04	4080 X	4061	-0-	-19 B	-0-	4061 3		N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309 3		N	-0-			-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125 3		N	-0-			-0-
07	5034 X	5034	-0-	-0- B	-0-	5034 3		N	-0-			-0-
08	4309 X	4301	-0-	-8 B	-0-	4301 3		N	-0-			-0-
09	4170 X	4015	-0-	-155 B	-0-	4015 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	3390 X	2188	-0-	-1202 B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-			-0-
05	2697 X	780	-0-	-1917 B	-0-	2	1	778	3	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2223	-0-	-387 B	-0-	2223	5			Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	11	1	4360	3	Y	-0-			-0-
*09	7096 X	7096	-0-	-0- B	-0-	18	1	1336	3	Y	-0-			-0-
						5742	5							

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

04	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	229	1	4728	3	N	-0-			-0-
05	5659 X	5659	-0-	-0- B	-0-	395	1	5264	3	N	-0-			-0-
06	5581 X	5581	-0-	-0- B	-0-	377	1	5204	3	N	-0-			-0-
07	5084 X	4716	-0-	-368 B	-0-	328	1	4388	3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4920	-0-	-164 B	-0-	350	1	4570	3	N	-0-			-0-
*09	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	381	1	4945	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

04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-
05	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	8	1	114	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

04	6090 X	5649	-0-	-441 B	-0-	5649	3			Y	-0-			-0-
05	6200 X	5415	-0-	-785 B	-0-	5415	3			Y	-0-			-0-
06	6000 X	5598	-0-	-402 B	-0-	5598	3			Y	-0-			-0-
07	6076 X	5955	-0-	-121 B	-0-	5955	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	5504	-0-	5504 B	5504	5504	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	5721	-0-	5721 B	11225	5721	3			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

04	6210 X	6098	-0-	-112 B	-0-	6098	3			Y	-0-			-0-
05	6417 X	6123	-0-	-294 B	-0-	6123	3			Y	-0-			-0-
06	6210 X	5633	-0-	-577 B	-0-	5633	3			Y	-0-			-0-
07	6417 X	5775	-0-	-642 B	-0-	5775	3			Y	-0-			-0-
08	6262 X	5705	-0-	-557 B	-0-	5705	3			Y	-0-			-0-
09	6060 X	5582	-0-	-478 B	-0-	5582	3			Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

04	2940 X	2928	-0-	-12 B	-157735	2928	3			Y	-0-			-0-
05	3038 X	3102	-0-	64 B	-157671	3102	3			Y	-0-			-0-
06	3090 X	2782	-0-	-308 B	-157671	2782	3			Y	-0-			-0-
07	3193 X	3638	-0-	445 B	-157226	3638	3			Y	-0-			-0-
08	279 X	3200	-0-	2921 B	-154305	3200	3			Y	-0-			-0-
09	270 X	3244	-0-	2974 B	-151331	3244	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 #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5308	-0-	-362 B	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5660	-0-	-199 B	-0-	5660	3			Y	-0-					-0-
06	5670	X	900	-0-	-4770 B	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14974	X	14974	-0-	-0- B	-0-	14973	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*09	10731	X	10731	-0-	-0- B	-0-	10729	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

04	1980	N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1569	-0-	-411 B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	1550	-0-	-744 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*09	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	810	N	764	-0-	-46 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21 B	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

04	5160	X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4957	-0-	-282 B	-68180	4957	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4789	-0-	-251 B	-68180	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4912	-0-	-234 B	-68180	4912	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4951	-0-	53 B	-68127	4951	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4786	-0-	46 B	-68081	4786	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

04	5544	X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
05	5541	X	5541	-0-	-0- B	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4876	-0-	-224 B	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4950	-0-	-475 B	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	4790	-0-	-821 B	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5096	-0-	-334 B	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

04	3990	X	3693	-0-	-297 B	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3849	-0-	-243 B	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3632	-0-	-298 B	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3267	-0-	-577 B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1965	-0-	-1755 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 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
04	4620 X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084 3		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4732	-0-	-42 B	-0-	4732 3		Y	-0-			-0-
06	4620 X	3662	-0-	-958 B	-0-	3662 3		Y	-0-			-0-
07	4774 X	3216	-0-	-1558 B	-0-	3216 3		Y	-0-			-0-
08	3968 X	2583	-0-	-1385 B	-0-	2583 3		Y	-0-			-0-
*09	7436 X	7436	-0-	-0- B	-0-	7435 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
06	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3		N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 3		N	-0-			-0-
08	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
*09	2481 N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	2224 3		N	-0-			-0-
06	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3		N	-0-			-0-
07	2263 N	1412	-0-	-851 B	-0-	1412 3		N	-0-			-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269 3		N	-0-			-0-
*09	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

04	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400 3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3412	-0-	-60 B	-0-	3412 3		Y	-0-			-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3		Y	-0-			-0-
07	3739 X	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3		Y	-0-			-0-
08	3662 X	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3		Y	-0-			-0-
*09	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	3623 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

04	6720 X	5380	-0-	-1340 B	-0-	5380 3		Y	-0-			-0-
05	6603 X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651 3		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5156	-0-	-844 B	-0-	5156 3		Y	-0-			-0-
07	6045 X	5314	-0-	-731 B	-0-	5314 3		Y	-0-			-0-
08	5642 X	5087	-0-	-555 B	-0-	5087 3		Y	-0-			-0-
09	5460 X	5095	-0-	-365 B	-0-	5095 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 3		Y	-0-			-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		Y	-0-			-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3		Y	-0-			-0-
07	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-
08	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781 3		Y	-0-			-0-
*09	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	1749 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5717	X	5717	-0-	-0-	B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4007	-0-	-1852	B	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	3512	-0-	-2668	B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5871	-0-	-515	B	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6648	X	6648	-0-	-0-	B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
*09	5923	X	5923	-0-	-0-	B	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

04	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4007	-0-	-116	B	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4079	-0-	-75	B	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3603	-0-	-427	B	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3892	-0-	-8	B	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

04	485	X	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	806	X	618	-0-	-188	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	780	X	607	-0-	-173	B	-0-	607	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

04	5860	X	5860	-0-	-0-	B	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
06	5515	X	5515	-0-	-0-	B	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
07	5980	X	5980	-0-	-0-	B	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
08	6219	X	6219	-0-	-0-	B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
*09	5912	X	5912	-0-	-0-	B	-0-	5911	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

04	3060	X	2450	-0-	-610	B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2884	-0-	-278	B	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2693	-0-	-367	B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2949	-0-	-120	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2602	-0-	-467	B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2460	-0-	-330	B	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-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 #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4131	X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	4607	X	4607	-0-	-0- B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0- B	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0- B	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
*09	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

04	6417	X	6417	-0-	-0- B	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
08	6260	X	6260	-0-	-0- B	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
*09	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0- 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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	3900	X	414	-0-	-3486 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	370	-0-	-2761 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	461	-0-	-1819 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0- B	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	589	X	555	-0-	-34 B	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	527	X	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3541	-0-	-520 B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3302	-0-	-628 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3345	-0-	-716 B	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3720	-0-	-341 B	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
*09	5079	X	5079	-0-	-0- B	-0-	5079	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2174	-0-	-151 B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*09	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1620	-0-	-23 B	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1473	-0-	-27 B	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1469	-0-	-112 B	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
08	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	3			Y	-0-					-0-
*09	9968	X	9968	-0-	-0- B	-0-	9966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	1700	-0-	-3070 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3252	-0-	-995 B	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1359	-0-	-501 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2315	-0-	-940 B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1943	-0-	-1207 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9043	X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-					-0-
05	9334	X	9334	-0-	-0- B	-0-	9334	3			Y	-0-					-0-
06	8632	X	8632	-0-	-0- B	-0-	8632	3			Y	-0-					-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0- B	-0-	8784	3			Y	-0-					-0-
08	9145	X	7864	-0-	-1281 B	-0-	7864	3			Y	-0-					-0-
09	8850	X	6626	-0-	-2224 B	-0-	6625	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	590	-0-	-464 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
*09	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1631	X	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1529	-0-	-145 B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1498	-0-	-122 B	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5464	-0-	-476 B	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5915	-0-	-223 B	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5620	-0-	-518 B	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5573	-0-	-367 B	-0-	5573	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7 B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	899	N	727	-0-	-172 B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	900	N	711	-0-	-189 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

04	6202	X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
05	6424	X	6424	-0-	-0- B	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6169	X	6169	-0-	-0- B	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
07	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6271	-0-	-146 B	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5752	-0-	-458 B	-0-	5751	3	1	9	N	1	1	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0- B	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0- B	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
*09	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
09	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

04	3270	X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3102	-0-	-277 B	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3193	-0-	-47 B	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2915	-0-	-265 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

04	2520	X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2125	-0-	-200 B	-61099	2125	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1998	-0-	-222 B	-61099	1998	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	2112	-0-	-151 B	-61099	2112	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	2154	-0-	15 B	-61084	2154	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	2020	-0-	-50 B	-61084	2020	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

04	7410	X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
05	7316	X	6432	-0-	-884 B	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6526	-0-	-464 B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6219	-0-	-787 B	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6156	-0-	-474 B	-0-	6155	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 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
04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
05	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0- B	-0-	3332	3			Y	-0-					-0-
07	3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
08	3286 X	2110	-0-	-1176 B	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
09	3180 X	2607	-0-	-573 B	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

04	1080 X	1011	-0-	-69 B	-0-	152	1	859	3	N	-0-					-0-
05	1825 X	1825	-0-	-0- B	-0-	279	1	1546	3	N	-0-					-0-
06	1080 X	980	-0-	-100 B	-0-	127	1	853	3	N	-0-					-0-
07	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	285	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1116 X	674	-0-	-442 B	-0-	116	1	558	3	N	-0-					-0-
*09	1297 X	1297	-0-	-0- B	-0-	227	1	1070	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

04	4350 X	4066	-0-	-284 B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
06	4080 X	3903	-0-	-177 B	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4697 X	4697	-0-	-0- B	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*09	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

04	5700 X	5520	-0-	-180 B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
05	5642 X	5568	-0-	-74 B	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
06	5460 X	5171	-0-	-289 B	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	5704 X	5317	-0-	-387 B	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
08	5704 X	5118	-0-	-586 B	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
09	5520 X	4451	-0-	-1069 B	-0-	4451	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

04	2970 X	2681	-0-	-289 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	3044	-0-	-25 B	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2885	-0-	-85 B	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
07	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	3062 N	3062	-0-	-0- B	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
09	2880 N	2549	-0-	-331 B	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

04	60 N	214	-0-	154 B	-714300	214	3			N	-0-					-0-
05	155 N	174	-0-	19 B	-714281	174	3			N	-0-					-0-
06	210 N	244	-0-	34 B	-714247	244	3			N	-0-					-0-
07	217 N	104	-0-	-113 B	-714247	104	3			N	-0-					-0-
08	186 N	282	-0-	96 B	-714151	282	3			N	-0-					-0-
09	240 N	113	-0-	-127 B	-714151	113	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

04	1710 N	1326	-0-	-384 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
07	2399 N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*09	2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4212	-0-	-888 B	-0-	4212 3		N	-0-			-0-
05	5270 X	4181	-0-	-1089 B	-0-	4181 3		N	-0-			-0-
06	5100 X	3281	-0-	-1819 B	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
07	6846 X	6846	-0-	-0- B	-0-	6846 3		N	-0-			-0-
08	5750 X	5750	-0-	-0- B	-0-	5750 3		N	-0-			-0-
*09	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

04	3840 X	3760	-0-	-80 B	-0-	3760 3		Y	-0-			-0-
05	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	4017 3		Y	-0-			-0-
06	3876 X	3876	-0-	-0- B	-0-	3876 3		Y	-0-			-0-
07	3968 X	3880	-0-	-88 B	-0-	3880 3		Y	-0-			-0-
08	4030 X	3883	-0-	-147 B	-0-	3883 3		Y	-0-			-0-
09	3900 X	3777	-0-	-123 B	-0-	3777 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

04	3420 X	2646	-0-	-774 B	-0-	2646 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	2822	-0-	-495 B	-0-	2822 3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2690	-0-	-340 B	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2770	-0-	-237 B	-0-	2770 3		N	-0-			-0-
08	2883 X	2718	-0-	-165 B	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
*09	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

04	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
05	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
06	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
07	2394 N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
08	2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324 3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1865	-0-	-85 B	-0-	1865 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

04	4110 X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096 3		N	-0-			-0-
05	4309 X	3542	-0-	-767 B	-0-	3542 3		N	-0-			-0-
06	4170 X	4132	-0-	-38 B	-0-	4132 3		N	-0-			-0-
07	4309 X	4241	-0-	-68 B	-0-	4241 3		N	-0-			-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0- B	-0-	4279 3		N	-0-			-0-
*09	4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
05	2358	N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0- B	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
*09	2855	N	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*09	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	613	1	3474	3	N	-0-					-0-
05	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	512	1	2839	3	N	-0-					-0-
06	4928	X	4928	-0-	-0- B	-0-	638	1	4290	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2741	-0-	-49 B	-0-	505	1	2236	3	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0- B	-0-	674	1	3239	3	N	-0-					-0-
*09	3081	X	3081	-0-	-0- B	-0-	538	1	2543	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6480	X	6001	-0-	-479 B	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	5556	-0-	-1450 B	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5211	-0-	-1569 B	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	4656	-0-	-2350 B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	3559	-0-	-2641 B	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	3586	-0-	-2414 B	-0-	3586	3			N	-0-					-0-

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
04	4500	X	4485	-0-	-15 B	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0- B	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4453	-0-	-197 B	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4563	-0-	-242 B	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4483	-0-	-322 B	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4305	-0-	-225 B	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440	X	4087	-0-	-353 B	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4190	-0-	-150 B	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3919	-0-	-251 B	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3864	-0-	-445 B	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3880	-0-	-398 B	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	1348	-0-	-2732 B	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2065	-0-	-155 B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1884	-0-	-410 B	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1759	-0-	-431 B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1699	-0-	-440 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1647	-0-	-244 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1528	-0-	-242 B	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3372	X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
06	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2615	X	2615	-0-	-0- B	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*09	1682	X	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

04	4800	X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4825	-0-	-135 B	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4661	-0-	-139 B	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4562	-0-	-398 B	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4897	-0-	-1 B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4605	-0-	-135 B	-0-	4605	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

04	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
06	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	2897	N	2897	-0-	-0- B	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
08	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*09	2786	N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

04	1470	N	1295	-0-	-175 B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	283	-0-	-1143 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

04	4980	X	3842	-0-	-1138 B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3988	-0-	-1158 B	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	2045	-0-	-2935 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	14721	X	14721	-0-	-0- B	-0-	2987	3	11734	5	N	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0- B	-0-	3201	3	12546	5	N	-0-					-0-
*09	14149	X	14149	-0-	-0- B	-0-	3430	3	10719	5	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

04	4830	X	4329	-0-	-501 B	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4560	-0-	-431 B	-0-	4560	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4437	-0-	-363 B	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203 B	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4366	-0-	-14 B	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	B	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

04	4800	X	4800	-0-	-0-	B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
05	5463	X	5463	-0-	-0-	B	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
06	4667	X	4667	-0-	-0-	B	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	B	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
08	5508	X	5508	-0-	-0-	B	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
*09	4981	X	4981	-0-	-0-	B	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

04	9608	X	9608	-0-	-0-	B	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
05	9746	X	9746	-0-	-0-	B	-0-	9746	3			N	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	B	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	9609	X	9609	-0-	-0-	B	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	B	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
*09	9068	X	9068	-0-	-0-	B	-0-	9066	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

04	990	X	327	-0-	-663	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	B	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2341	X	2341	-0-	-0-	B	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0-	B	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	2471	X	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
*09	2466	X	2466	-0-	-0-	B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

04	5820	X	4777	-0-	-1043	B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	2835	-0-	-3024	B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	2321	-0-	-3349	B	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5	-0-	-5823	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3108	-0-	-2689	B	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	1483	-0-	-3287	B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

04	1386	N	1386	-0-	-0-	B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1			-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

04	9620	X	9620	-0-	-0-	B	-0-	9620	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	4543	-0-	-1936	B	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	8254	X	8254	-0-	-0-	B	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
07	9322	X	9322	-0-	-0-	B	-0-	9322	3			N	-0-					-0-
08	9100	X	9100	-0-	-0-	B	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
*09	8552	X	8552	-0-	-0-	B	-0-	8550	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

04	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3619	X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
08	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
*09	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2305	-0-	-20 B	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2133	-0-	-223 B	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2169	-0-	-125 B	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1900	-0-	-230 B	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

04	4500	X	2542	-0-	-1958 B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2252	-0-	-662 B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	2646	-0-	-2964 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	3978	-0-	-1819 B	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	2865	-0-	-2932 B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*09	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3367	-0-	-83 B	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2369	-0-	-1289 B	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	1257	-0-	-2401 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	1128	-0-	-2412 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

04	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93 B	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106 B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60 B	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	295	-0-	-95 B	-0-	295	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

04	5820	X	-0-	-0-	-5820 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0- B	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
07	5449	X	5449	-0-	-0- B	-0-	5449	3			Y	-0-					-0-
08	5460	X	5460	-0-	-0- B	-0-	5460	3			Y	-0-					-0-
*09	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

04	6285	X	6285	-0-	-0- B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	4611	-0-	-2147 B	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5564	-0-	-976 B	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6329	-0-	-429 B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	19123	X	19123	-0-	-0- B	-0-	6087	3	13036	5	N	-0-					-0-
*09	18628	X	18628	-0-	-0- B	-0-	5819	3	12809	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

04	10050	X	9772	-0-	-278 B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10385	X	10235	-0-	-150 B	-0-	10235	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9839	-0-	-121 B	-0-	9839	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9861	-0-	-431 B	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	9828	-0-	-464 B	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
09	9900	X	9439	-0-	-461 B	-0-	9437	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

04	7710	X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	6071	-0-	-1865 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5241	-0-	-1179 B	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5380	-0-	-1099 B	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5340	-0-	-798 B	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	5130	-0-	-750 B	-0-	5130	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

04	2970	X	473	-0-	-2497 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	231	-0-	-2838 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	2597	-0-	-472 B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*08	3180	X	3180	-0-	-0- B	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*09	1811	X	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1930	X	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1469	-0-	-151 B	-0-	42	1	1427	2	Y	-0-	20	1			87
05	1674	X	1296	-0-	-378 B	-0-	38	1	1258	2	Y	-0-					87
06	1620	X	1357	-0-	-263 B	-0-	42	1	1315	2	Y	-0-					87
07	1674	X	1478	-0-	-196 B	-0-	43	1	1435	2	Y	-0-					87
08	1674	X	1565	-0-	-109 B	-0-	41	1	1521	2	Y	3					90
							3	9									
*09	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	75	1	2301	2	Y	-0-					90

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	349	-0-	319 B	-135529	349	2			N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-	81	1			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450 B	-135529					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-135529					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	1486	-0-	-404 B	-0-	264	1	1222	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1676	-0-	-277 B	-0-	275	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1616	-0-	-274 B	-0-	316	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1549	-0-	-94 B	-0-	323	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	640	-0-	-1034 B	-0-	189	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	356	-0-	-1264 B	-0-	85	1	271	2	Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	1658	-0-	-712 B	-0-	294	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1870	-0-	-269 B	-0-	307	1	1563	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1452	-0-	-618 B	-0-	284	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1425	-0-	-497 B	-0-	297	1	1128	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1461	-0-	-399 B	-0-	431	1	1030	2	Y	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0- B	-0-	514	1	1636	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1912	X	1912	-0-	-0- B	-0-	519	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	591	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	579	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	620	1	1605	2	N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	620	1	1167	2	N	-0-					-0-
*09	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	600	1	2093	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51 B	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
06	1200	N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	1027	-0-	-151 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	1170	N	137	-0-	-1033 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	631	1	1274	2	N	-0-				-0-
05	2294	N	1788	-0-	-506 B	-0-	740	1	1048	2	N	-0-				-0-
06	1980	N	1919	-0-	-61 B	-0-	410	1	1509	2	N	-0-				-0-
07	1984	N	1601	-0-	-383 B	-0-	310	1	1291	2	N	-0-				-0-
08	1798	N	1250	-0-	-548 B	-0-	172	1	1078	2	N	-0-				-0-
09	1920	N	1145	-0-	-775 B	-0-	157	1	988	2	N	-0-				-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

04	4350	X	4013	-0-	-337 B	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05	4464	X	4194	-0-	-270 B	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
06	4350	X	4039	-0-	-311 B	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
07	4495	X	4183	-0-	-312 B	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
08	4495	X	4371	-0-	-124 B	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
*09	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	4105	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-				N	-0-			-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	180	N	107	-0-	-73 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	136	1	4801	2	N	-0-					-0-
05	7762	X	7762	-0-	-0- B	-0-	219	1	7543	2	N	-0-					-0-
06	6117	X	6117	-0-	-0- B	-0-	192	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	149	1	4317	2	N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	109	1	3603	2	N	-0-					-0-
*09	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	146	1	5017	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1990	-0-	-1079 B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1918	-0-	-1052 B	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0- B	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1860	-0-	-124 B	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*09	1966	X	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

04	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-					21
05	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	2909	2			N	-0-					21
06	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					21
07	2752	X	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	2			N	-0-					21
08	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			N	-0-					21
*09	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

04	1620	X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1711	X	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	1435	-0-	-185 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1663	X	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1583	-0-	-122 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1527	-0-	-123 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

04	1680	N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	2376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0- B	-0-	3148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1986	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
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0- B	-0-	4248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
08	4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

04	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6272	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	4593 X	4593	-0-	-0- B	-0-	4583	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5038 X	5038	-0-	-0- B	-0-	5025	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5572	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5327	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*09	1875 X	1875	-0-	-0- B	-0-	1873	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

04	5780 X	5780	-0-	-0- B	-0-	5756	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	5673 X	4775	-0-	-898 B	-0-	4763	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5490 X	4716	-0-	-774 B	-0-	4703	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					-0-
08	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					-0-
09	5580 X	-0-	-0-	-5580 B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

04	3420 X	2617	-0-	-803 B	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3534 X	2501	-0-	-1033 B	-0-	2500	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420 X	3168	-0-	-252 B	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	3141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0- B	-0-	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

04	3300 X	2915	-0-	-385 B	-0-	2907	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3410 X	3138	-0-	-272 B	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3300 X	3060	-0-	-240 B	-0-	3057	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410 X	2713	-0-	-697 B	-0-	2712	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3131 X	1049	-0-	-2082 B	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3060 X	617	-0-	-2443 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

04	1890 N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2294 N	240	-0-	-2054 B	-0-	238	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080 N	1009	-0-	-71 B	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	3194	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

04	7470 X	5153	-0-	-2317 B	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	7719 X	5465	-0-	-2254 B	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
06	7470 X	5389	-0-	-2081 B	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	3549	-0-	-4170 B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
08	7719 X	6351	-0-	-1368 B	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	1692	-0-	-3708 B	-0-	1692	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 #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4711 X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711 2		N	-0-			-0-
05	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705 2		N	-0-			-0-
06	4620 X	3684	-0-	-936 B	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	292	-0-	-4482 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
08	4774 X	410	-0-	-4364 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
09	4620 X	696	-0-	-3924 B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

04	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4672 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	4980 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
06	4531 X	4531	-0-	-0- B	-0-	4525 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
07	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	4617 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
08	4773 X	4773	-0-	-0- B	-0-	4770 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
*09	4660 X	4660	-0-	-0- B	-0-	4658 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

04	3634 X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
05	3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946 2		N	-0-			-0-
06	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
07	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860 2		N	-0-			-0-
08	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
*09	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

04	2430 X	1717	-0-	-713 B	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1518	-0-	-590 B	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
06	2040 X	360	-0-	-1680 B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
08	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 2		N	-0-			-0-
*09	1727 X	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

04	3420 X	2625	-0-	-795 B	-0-	2625 2		N	-0-			65
05	3503 X	2625	-0-	-878 B	-0-	2625 2		N	-0-			65
06	3180 X	2417	-0-	-763 B	-0-	2417 2		N	-0-			65
07	2852 X	2505	-0-	-347 B	-0-	2505 2		N	-0-			65
08	2728 X	2630	-0-	-98 B	-0-	2630 2		N	-0-			65
09	2640 X	2534	-0-	-106 B	-0-	2534 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
06	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1432	-0-	-242 B	-0-	1432 2		N	-0-			-0-
09	1620 N	916	-0-	-704 B	-0-	916 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

04	1530 N	1383	-0-	-147 B	-0-	1382 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1400 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1454 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
*09	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485 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 #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4110 X	2096	-0-	-2014 B	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3493	-0-	-1002 B	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
06	4350 X	1480	-0-	-2870 B	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	1684	-0-	-2811 B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
*09	4919 X	4919	-0-	-0- B	-0-	4919 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

04	8040 X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334 2	20 9	Y	18	18 8		-0-
05	8294 X	8294	-0-	-0- B	-0-	8279 2	15 9	Y	14	14 8		-0-
06	7200 X	7185	-0-	-15 B	-0-	7171 2	14 9	Y	13	13 8		-0-
07	7595 X	7370	-0-	-225 B	-0-	7363 2	7 9	Y	6	6 8		-0-
08	8308 X	7182	-0-	-1126 B	-0-	7173 2	9 9	Y	8	8 8		-0-
09	8040 X	6934	-0-	-1106 B	-0-	6930 2	4 9	Y	4	4 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

04	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
05	2697 N	2568	-0-	-129 B	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2405	-0-	-115 B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2516	-0-	-88 B	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2533	-0-	-40 B	-0-	2533 2		N	-0-			-0-
*09	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	349	-0-	-953 B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
06	1140 N	272	-0-	-868 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
07	1178 N	381	-0-	-797 B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
08	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
09	270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

04	6390 X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751 2		N	-0-			68
05	6603 X	5654	-0-	-949 B	-0-	5654 2		N	-0-			68
06	6330 X	4903	-0-	-1427 B	-0-	4818 2	85 9	N	77	127 1		18
07	6541 X	-0-	-0-	-6541 B	-0-			N	-0-			18
08	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-			N	-0-			18
09	5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-			N	-0-			18

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

04	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	5909 X	5909	-0-	-0- B	-0-	5895 2	14 9	N	13	13 8		-0-
06	5355 X	5355	-0-	-0- B	-0-	5341 2	14 9	N	13	13 8		-0-
07	4836 X	2890	-0-	-1946 B	-0-	2887 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	4836 X	4778	-0-	-58 B	-0-	4769 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*09	5403 X	5403	-0-	-0- B	-0-	5399 2	4 9	N	4	4 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

04	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523 2		N	-0-			-0-
05	4644 X	4644	-0-	-0- B	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
06	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	3631 2		N	-0-			-0-
08	4555 X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
*09	4195 X	4195	-0-	-0- B	-0-	4195 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 #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2880	-0-	-240 B	-0-	2877	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3224	X	2953	-0-	-271 B	-0-	2951	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0- B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	3037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2970	X	2852	-0-	-118 B	-0-	2851	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

04	3570	X	2888	-0-	-682 B	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2903	-0-	-1220 B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2709	-0-	-1281 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	1878	-0-	-2245 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
*09	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

04	6120	X	6046	-0-	-74 B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6284	-0-	-257 B	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5083	-0-	-1247 B	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0- B	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5967	-0-	-326 B	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	6014	-0-	-76 B	-0-	6014	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

04	4890	X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0- B	-0-	5382	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0- B	-0-	4621	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0- B	-0-	4464	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5394	X	4963	-0-	-431 B	-0-	4959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	5589	X	5589	-0-	-0- B	-0-	5586	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

04	3450	X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3267	-0-	-174 B	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3094	-0-	-236 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

04	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1210	-0-	-154 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1112	-0-	-88 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

04	3360	X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	3472	X	3345	-0-	-127 B	-0-	3341	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	3360	X	3034	-0-	-326 B	-0-	3030	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	3472	X	2514	-0-	-958 B	-0-	2513	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3472	X	2254	-0-	-1218 B	-0-	2252	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3240	X	1899	-0-	-1341 B	-0-	1898	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					137
05	341	N	278	-0-	-63 B	-0-	278	2			N	-0-					137
06	330	N	261	-0-	-69 B	-0-	261	2			N	-0-					137
07	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	2			N	-0-					137
08	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					137
09	270	N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

04	2380	X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2819	X	2819	-0-	-0- B	-0-	2815	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2778	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-	2903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2570	N	2570	-0-	-0- B	-0-	2567	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2245	-0-	-700 B	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2568	-0-	-377 B	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
08	2504	X	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*09	4254	X	4254	-0-	-0- B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

04	6344	X	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6161	-0-	-163 B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5534	-0-	-586 B	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	3377	-0-	-2947 B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	2552	-0-	-3772 B	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	1436	-0-	-4684 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

04	2460	X	1932	-0-	-528 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2095	-0-	-13 B	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1955	-0-	-85 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1994	-0-	-83 B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1859	-0-	-249 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	1403	-0-	-637 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

04	2070	N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1983	-0-	-156 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1891	-0-	-149 B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1325	-0-	-721 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1573	-0-	-411 B	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*09	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					129
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					129
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					129
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					129
08	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-					129
09	300	N	224	-0-	-76 B	-0-	224	2			N	-0-					129

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5555	X	5555	-0-	-0-	B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	B	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
06	4047	X	4047	-0-	-0-	B	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4669	-0-	-539	B	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4735	-0-	-473	B	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	4387	-0-	-653	B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

04	4514	X	4514	-0-	-0-	B	-0-	4514	2			N	-0-					21
05	4061	X	4048	-0-	-13	B	-0-	4048	2			N	-0-					21
06	4320	X	4320	-0-	-0-	B	-0-	4320	2			N	-0-					21
07	4650	X	4401	-0-	-249	B	-0-	4401	2			N	-0-					21
08	4650	X	4291	-0-	-359	B	-0-	4291	2			N	-0-					21
09	4500	X	4157	-0-	-343	B	-0-	4157	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

04	7565	X	7565	-0-	-0-	B	-0-	7565	2			N	-0-					58
05	6850	X	6850	-0-	-0-	B	-0-	6850	2			N	-0-					58
06	6109	X	6109	-0-	-0-	B	-0-	6109	2			N	-0-					58
07	6104	X	6104	-0-	-0-	B	-0-	6104	2			N	-0-					58
08	5729	X	5729	-0-	-0-	B	-0-	5729	2			N	-0-					58
*09	4713	X	4713	-0-	-0-	B	-0-	4713	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

04	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1070	-0-	-852	B	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	2505	X	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	615	-0-	-1121	B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	696	-0-	-1164	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

04	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	1452	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	B	-0-	1461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1457	N	1382	-0-	-75	B	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1440	N	1362	-0-	-78	B	-0-	1361	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

04	3613	X	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	B	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	1766	-0-	-1684	B	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	1182	-0-	-2383	B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3295	-0-	-155	B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

04	1380	N	1225	-0-	-155	B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1122	-0-	-149	B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-					23
05	3086	X	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-					23
06	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-					23
07	3434	X	3434	-0-	-0- B	-0-	3434	2			N	-0-					23
08	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2			N	-0-					23
*09	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	2972	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

04	1950	N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1753	-0-	-138 B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1666	-0-	-194 B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1705	-0-	-217 B	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117 B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

04	7830	X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	4177	-0-	-3914 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	3014	-0-	-4816 B	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	2430	-0-	-2902 B	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2231	-0-	-3101 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*09	5263	X	5263	-0-	-0- B	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

04	1890	X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
05	1983	X	1983	-0-	-0- B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1787	-0-	-103 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1972	X	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	1700	-0-	-284 B	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	1226	-0-	-694 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

04	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	4094	-0-	-339 B	-0-	4093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0- B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4291	-0-	-142 B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
*09	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

04	2760	X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523	2			N	-0-					36
05	3100	X	2665	-0-	-435 B	-0-	2665	2			N	-0-					36
06	3390	X	2408	-0-	-982 B	-0-	2408	2			N	-0-					36
07	3503	X	3382	-0-	-121 B	-0-	3382	2			N	-0-					36
08	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	3714	2			N	-0-					36
*09	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					36

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	-0-	-0-	-5370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	8438	X	8438	-0-	-0- B	-0-	8427	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	5549	X	2379	-0-	-3170 B	-0-	2375	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4530	X	3839	-0-	-691 B	-0-	3836	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

04	1800	X	796	-0-	-1004 B	-0-	793	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	249	-0-	-1161 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	5825	X	5825	-0-	-0- B	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
*09	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

04	2627	N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0- B	-0-	2718	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0- B	-0-	2688	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2802	N	2802	-0-	-0- B	-0-	2801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0- B	-0-	2736	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

04	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	4435	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	4309	X	3843	-0-	-466 B	-0-	3829	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	4380	X	3511	-0-	-869 B	-0-	3497	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	4740	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4619	X	4458	-0-	-161 B	-0-	4447	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*09	4825	X	4825	-0-	-0- B	-0-	4818	2	7	9	N	6	6	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

04	6390	X	5163	-0-	-1227 B	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4771	-0-	-1832 B	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4075	-0-	-1865 B	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4955	-0-	-935 B	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4439	-0-	-893 B	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4345	-0-	-815 B	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2130	N	1993	-0-	-137 B	-0-	1993	2			N	-0-					41
05	2604	N	1961	-0-	-643 B	-0-	1961	2			N	-0-					41
06	2310	N	1830	-0-	-480 B	-0-	1830	2			N	-0-					41
07	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					41
08	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2			N	-0-					41
*09	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					41

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	6491	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0- B	-0-	7375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6879	X	6879	-0-	-0- B	-0-	6869	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7458	X	7458	-0-	-0- B	-0-	7452	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6780	X	6780	-0-	-0- B	-0-	6773	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	6200	X	6200	-0-	-0- B	-0-	6197	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

04	5120	X	5120	-0-	-0- B	-0-	5108	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6049	X	6049	-0-	-0- B	-0-	6040	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0- B	-0-	6139	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6850	X	6850	-0-	-0- B	-0-	6844	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6909	X	6909	-0-	-0- B	-0-	6901	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	6845	X	6845	-0-	-0- B	-0-	6841	2	4	9	N	4	4	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

04	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	249	1	5528	2	N	212	187	1			145
							233	9									
05	5950	X	5950	-0-	-0- B	-0-	253	1	5632	2	N	59	186	1			18
							65	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-	255	1	5665	2	N	177	175	1			20
							195	9									
07	5251	X	5251	-0-	-0- B	-0-	226	1	5025	2	N	-0-					20
08	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	215	1	4788	2	N	-0-					20
*09	4979	X	4979	-0-	-0- B	-0-	214	1	4765	2	N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

04	4110	X	1457	-0-	-2653 B	-0-	1457	2			N	-0-					60
05	1984	X	1265	-0-	-719 B	-0-	1265	2			N	-0-					60
06	1920	X	1145	-0-	-775 B	-0-	1145	2			N	-0-					60
07	3046	X	3046	-0-	-0- B	-0-	3046	2			N	-0-					60
08	1862	X	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2			N	-0-					60
*09	1636	X	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

04	960	N	304	-0-	-656 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	286	-0-	-1481 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	288	-0-	-1632 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

04	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1878	-0-	-199 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1614	-0-	-186 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1204	-0-	-687 B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	4459	-0-	-221 B	-0-	4456 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5450 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4621 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5456 X	4884	-0-	-572 B	-0-	4882 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	5280 X	4656	-0-	-624 B	-0-	4655 2	1 9	N	1	1 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

04	4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4462 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	5549 X	4284	-0-	-1265 B	-0-	4277 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	5370 X	3705	-0-	-1665 B	-0-	3699 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	5549 X	4819	-0-	-730 B	-0-	4816 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	5129 X	5129	-0-	-0- B	-0-	5123 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	4470 X	3729	-0-	-741 B	-0-	3727 2	2 9	N	2	2 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

04	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3505 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	3317 X	3150	-0-	-167 B	-0-	3144 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	3210 X	1837	-0-	-1373 B	-0-	1834 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0- B	-0-	3720 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	4339 X	4339	-0-	-0- B	-0-	4333 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*09	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4606 2	3 9	N	3	3 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

04	5280 X	3238	-0-	-2042 B	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
05	5394 X	4129	-0-	-1265 B	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
06	5220 X	3450	-0-	-1770 B	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
07	5394 X	3490	-0-	-1904 B	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
08	5394 X	2589	-0-	-2805 B	-0-	2589 2		N	-0-			-0-
09	3990 X	1210	-0-	-2780 B	-0-	1210 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

04	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810 2		N	-0-			66
05	3596 X	3426	-0-	-170 B	-0-	3426 2		N	-0-			66
06	3744 X	3744	-0-	-0- B	-0-	3744 2		N	-0-			66
07	3844 X	3046	-0-	-798 B	-0-	3046 2		N	-0-			66
08	3844 X	3134	-0-	-710 B	-0-	3134 2		N	-0-			66
09	3720 X	1961	-0-	-1759 B	-0-	1961 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

04	2940 X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	3007 X	2600	-0-	-407 B	-0-	2590 2	10 9	N	9	9 8		-0-
06	2910 X	1982	-0-	-928 B	-0-	1974 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3274 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	3469 2	11 9	N	10	10 8		-0-
*09	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3288 2	6 9	N	5	5 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

04	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-			N	-0-			-0-
06	2100 X	755	-0-	-1345 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
07	7333 X	7333	-0-	-0- B	-0-	7332 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0- B	-0-	5965 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*09	5726 X	5726	-0-	-0- B	-0-	5726 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2139	X	1956	-0-	-183 B	-0-	1955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2070	X	2049	-0-	-21 B	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0- B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0- B	-0-	2740	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

04	5640	X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	5952	X	5821	-0-	-131 B	-0-	5810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5850	X	5609	-0-	-241 B	-0-	5599	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6045	X	5570	-0-	-475 B	-0-	5566	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6045	X	4812	-0-	-1233 B	-0-	4804	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*09	5869	X	5869	-0-	-0- B	-0-	5863	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

04	11070	X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	6849	-0-	-5954 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	5187	-0-	-7203 B	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	6289	-0-	-6514 B	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	5940	-0-	-5964 B	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	812	-0-	-7558 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

04	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

04	5880	X	5636	-0-	-244 B	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5620	-0-	-332 B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5579	-0-	-181 B	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5819	-0-	-133 B	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5379	-0-	-573 B	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5528	-0-	-112 B	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

04	8850	X	5351	-0-	-3499 B	-0-	5328	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	6541	X	5673	-0-	-868 B	-0-	5659	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	7380	X	6129	-0-	-1251 B	-0-	6110	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7626	X	7194	-0-	-432 B	-0-	7183	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	7626	X	7088	-0-	-538 B	-0-	7074	2	14	9	N	13	13	8			-0-
09	6120	X	5405	-0-	-715 B	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

04	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	3636	2			N	-0-					17
05	3379	X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2			N	-0-					17
06	3270	X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2			N	-0-					17
07	3751	X	2577	-0-	-1174 B	-0-	2577	2			N	-0-					17
08	3751	X	3320	-0-	-431 B	-0-	3320	2			N	-0-					17
*09	5286	X	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	2			N	-0-					17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5572	X	5572	-0-	-0- B	-0-	5568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5704	X	5148	-0-	-556 B	-0-	5146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0- B	-0-	5955	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5704	X	5701	-0-	-3 B	-0-	5700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5587	-0-	-117 B	-0-	5586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5520	X	4616	-0-	-904 B	-0-	4615	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

04	5100	X	4364	-0-	-736 B	-0-	4364	2			N	-0-					75
05	5270	X	3495	-0-	-1775 B	-0-	3495	2			N	-0-					75
06	5100	X	4573	-0-	-527 B	-0-	4573	2			N	-0-					75
07	4495	X	3889	-0-	-606 B	-0-	3889	2			N	-0-					75
08	4495	X	3478	-0-	-1017 B	-0-	3478	2			N	-0-					75
*09	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

04	4140	X	3846	-0-	-294 B	-0-	3846	2			N	-0-					55
05	4309	X	3646	-0-	-663 B	-0-	3646	2			N	-0-					55
06	4200	X	3356	-0-	-844 B	-0-	3356	2			N	-0-					55
07	4340	X	3510	-0-	-830 B	-0-	3510	2			N	-0-					55
08	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	4373	2			N	-0-					55
*09	4449	X	4449	-0-	-0- B	-0-	4449	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

04	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1266	-0-	-264 B	-0-	1266	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

04	5709	X	5709	-0-	-0- B	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4378	-0-	-1109 B	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	2986	-0-	-2324 B	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0- B	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0- B	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
*09	6640	X	6640	-0-	-0- B	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

04	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*09	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

04	720	N	448	-0-	-272 B	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	539	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	410	-0-	-40 B	-0-	409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2295	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
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	8192	-0-	-13768	B	-0-	8186	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	22692	X	7686	-0-	-15006	B	-0-	7683	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15360	X	7410	-0-	-7950	B	-0-	7407	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	11253	X	8261	-0-	-2992	B	-0-	8259	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8804	X	7739	-0-	-1065	B	-0-	7737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	9781	X	9781	-0-	-0-	B	-0-	9780	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

04	3386	X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2480	-0-	-341	B	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2438	-0-	-383	B	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	B	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

04	3660	X	3231	-0-	-429	B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	B	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3166	-0-	-494	B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3359	-0-	-299	B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3461	-0-	-352	B	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*09	4085	X	4085	-0-	-0-	B	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

04	5100	X	4574	-0-	-526	B	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4543	-0-	-727	B	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4321	-0-	-329	B	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4450	-0-	-355	B	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4380	-0-	-425	B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4206	-0-	-354	B	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

04	1549	X	1549	-0-	-0-	B	-0-	1549	2			N	-0-					24
05	2418	X	1467	-0-	-951	B	-0-	1467	2			N	-0-					24
06	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	2738	2			N	-0-					24
07	3309	X	3309	-0-	-0-	B	-0-	3309	2			N	-0-					24
08	3093	X	3093	-0-	-0-	B	-0-	3093	2			N	-0-					24
09	2730	X	2729	-0-	-1	B	-0-	2729	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

04	4230	X	3025	-0-	-1205	B	-0-	3025	2			N	-0-					65
05	4247	X	2978	-0-	-1269	B	-0-	2978	2			N	-0-					65
06	3720	X	2566	-0-	-1154	B	-0-	2566	2			N	-0-					65
07	3658	X	2446	-0-	-1212	B	-0-	2446	2			N	-0-					65
08	3131	X	2328	-0-	-803	B	-0-	2328	2			N	-0-					65
09	3030	X	2291	-0-	-739	B	-0-	2291	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

04	11670	X	9134	-0-	-2536	B	-0-	9108	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	12059	X	9044	-0-	-3015	B	-0-	9027	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	8910	X	6389	-0-	-2521	B	-0-	6377	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	11675	X	11675	-0-	-0-	B	-0-	11663	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08	9424	X	8021	-0-	-1403	B	-0-	8010	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	9120	X	6506	-0-	-2614	B	-0-	6502	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	903	-0-	-4857 B	-0-	902	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952	X	764	-0-	-5188 B	-0-	761	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	8413	X	8413	-0-	-0- B	-0-	8402	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	8935	X	8935	-0-	-0- B	-0-	8931	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	7961	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	7270	X	7270	-0-	-0- B	-0-	7268	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	990	N	922	-0-	-68 B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1029	-0-	-118 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*09	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

04	2970	X	2127	-0-	-843 B	-0-	2127	2			N	-0-					5
05	2976	X	2890	-0-	-86 B	-0-	2890	2			N	-0-					5
06	3000	X	496	-0-	-2504 B	-0-	496	2			N	-0-					5
07	3100	X	229	-0-	-2871 B	-0-	229	2			N	-0-					5
08	3100	X	226	-0-	-2874 B	-0-	226	2			N	-0-					5
09	2790	X	399	-0-	-2391 B	-0-	399	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

04	2910	X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2590	-0-	-386 B	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2640	-0-	-30 B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1676	-0-	-1207 B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2843	-0-	-40 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2610	-0-	-180 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

04	6570	X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	7680	X	7680	-0-	-0- B	-0-	7665	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	4890	X	3085	-0-	-1805 B	-0-	3078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6665	X	3140	-0-	-3525 B	-0-	3137	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7688	X	4720	-0-	-2968 B	-0-	4712	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	7440	X	6858	-0-	-582 B	-0-	6852	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

04	6238	X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6298	X	6298	-0-	-0- B	-0-	6292	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5220	X	4996	-0-	-224 B	-0-	4993	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5619	X	5619	-0-	-0- B	-0-	5616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	5310	X	5229	-0-	-81 B	-0-	5227	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

04	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-
05	961	N	849	-0-	-112 B	-0-	17	1	832	2	N	-0-					-0-
06	450	N	242	-0-	-208 B	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	29	1	1398	2	N	-0-					-0-
08	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	27	1	653	2	N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	7	1	459	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911 2		N	-0-			20
05	3224 X	2708	-0-	-516 B	-0-	2708 2		N	-0-			20
06	3120 X	2938	-0-	-182 B	-0-	2938 2		N	-0-			20
07	3224 X	2716	-0-	-508 B	-0-	2716 2		N	-0-			20
08	3007 X	951	-0-	-2056 B	-0-	951 2		N	-0-			20
09	2940 X	1257	-0-	-1683 B	-0-	1257 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

04	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142 2		N	-0-			67
05	3999 X	3914	-0-	-85 B	-0-	3914 2		N	-0-			67
06	3870 X	2432	-0-	-1438 B	-0-	2426 2	6 9	N	5			72
07	4278 X	2753	-0-	-1525 B	-0-	2734 2	19 9	N	17	74 1		15
08	4344 X	4344	-0-	-0- B	-0-	4344 2		N	-0-			15
09	4140 X	3397	-0-	-743 B	-0-	3397 2		N	-0-			15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

04	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175 2		N	-0-			-0-
05	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2951	-0-	-109 B	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	2481	-0-	-1735 B	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
08	4216 X	2004	-0-	-2212 B	-0-	2004 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	1345	-0-	-2735 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2771	-0-	-236 B	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2417	-0-	-493 B	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	1783	-0-	-1224 B	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
08	3007 X	1495	-0-	-1512 B	-0-	1495 2		N	-0-			-0-
09	2910 X	1305	-0-	-1605 B	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

04	4620 X	3713	-0-	-907 B	-0-	3707 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	3844 X	3551	-0-	-293 B	-0-	3548 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	3720 X	3206	-0-	-514 B	-0-	3203 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3844 X	3460	-0-	-384 B	-0-	3458 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3844 X	2874	-0-	-970 B	-0-	2872 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	3720 X	3023	-0-	-697 B	-0-	3022 2	1 9	N	1	1 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

04	4740 X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	4836 X	3819	-0-	-1017 B	-0-	3817 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4680 X	3752	-0-	-928 B	-0-	3749 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	4805 X	4017	-0-	-788 B	-0-	4016 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4774 X	3829	-0-	-945 B	-0-	3827 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	4530 X	3486	-0-	-1044 B	-0-	3485 2	1 9	N	1	1 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-			N	-0-			-0-
05	5069 X	5069	-0-	-0- B	-0-	5069 2		N	-0-			-0-
06	13409 X	13409	-0-	-0- B	-0-	13409 2		N	-0-			-0-
07	13174 X	13174	-0-	-0- B	-0-	13174 2		N	-0-			-0-
08	11780 X	11780	-0-	-0- B	-0-	11780 2		N	-0-			-0-
*09	7862 X	7862	-0-	-0- B	-0-	7862 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 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
04	3900	X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3968	X	3816	-0-	-152 B	-0-	3815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810	X	3565	-0-	-245 B	-0-	3564	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3844	X	3653	-0-	-191 B	-0-	3652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3844	X	3618	-0-	-226 B	-0-	3617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3720	X	3480	-0-	-240 B	-0-	3479	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

04	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-					50
05	4629	X	4629	-0-	-0- B	-0-	4629	2			N	-0-					50
06	5160	X	3820	-0-	-1340 B	-0-	3820	2			N	-0-					50
07	5332	X	4821	-0-	-511 B	-0-	4821	2			N	-0-					50
08	5332	X	4092	-0-	-1240 B	-0-	4092	2			N	-0-					50
09	4800	X	2367	-0-	-2433 B	-0-	2367	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

04	6510	X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0- B	-0-	7278	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	10283	X	10283	-0-	-0- B	-0-	10268	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	8432	X	6975	-0-	-1457 B	-0-	6969	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	8432	X	6153	-0-	-2279 B	-0-	6146	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	10290	X	5675	-0-	-4615 B	-0-	5672	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

04	9195	X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0- B	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8431	X	8431	-0-	-0- B	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0- B	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7206	-0-	-144 B	-0-	7206	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

04	3690	X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2539	-0-	-1491 B	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3142	-0-	-758 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2041	-0-	-1989 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3320	-0-	-214 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3026	-0-	-124 B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

04	2970	N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2330	-0-	-670 B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100 B	-0-					N	-0-					-0-
08	17529	X	17529	-0-	-0- B	-0-	17529	2			N	-0-					-0-
*09	16607	X	16607	-0-	-0- B	-0-	16607	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

04	3510	X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2942	-0-	-685 B	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2213	-0-	-1297 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2156	-0-	-913 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0- B	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
*09	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4533	-0-	-1257 B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3804	-0-	-2179 B	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2891	-0-	-1909 B	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2529	-0-	-2183 B	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	475	-0-	-4237 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3895	-0-	-635 B	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20683	X	20683	-0-	-0- B	-0-	644	1	20039	2	N	-0-					-0-
05	22339	X	22339	-0-	-0- B	-0-	686	1	21653	2	N	-0-					-0-
06	21789	X	21789	-0-	-0- B	-0-	670	1	21119	2	N	-0-					-0-
07	11080	X	11080	-0-	-0- B	-0-	333	1	10747	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	-0-	-0-	-10788 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	10647	X	10647	-0-	-0- B	-0-	320	1	10327	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	2			N	-0-					38
05	4061	X	2927	-0-	-1134 B	-0-	2926	2	1	9	N	1					39
06	3930	X	2445	-0-	-1485 B	-0-	2445	2			N	-0-					39
07	4061	X	2741	-0-	-1320 B	-0-	2741	2			N	-0-					39
08	4061	X	3612	-0-	-449 B	-0-	3612	2			N	-0-					39
09	3930	X	2687	-0-	-1243 B	-0-	2687	2			N	-0-					39

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	5499	X	5499	-0-	-0- B	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4857	-0-	-10 B	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3890	-0-	-1597 B	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4632	-0-	-678 B	-0-	4632	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6639	-0-	-1161 B	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	2771	-0-	-5723 B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6303	-0-	-1917 B	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5031	-0-	-3463 B	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	4155	-0-	-2696 B	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	2193	-0-	-4437 B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3477	-0-	-57 B	-0-	3476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3003	-0-	-417 B	-0-	3002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3534	X	3139	-0-	-395 B	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3188	-0-	-346 B	-0-	3187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3420	X	3094	-0-	-326 B	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7505	X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10602	-0-	-0- B	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
06	9280	X	9280	-0-	-0- B	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0- B	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
*09	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	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 #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 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
04	3211 X	3211	-0-	-0-	B	-0-	3191	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	2759 X	2744	-0-	-15	B	-0-	2734	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3090 X	2573	-0-	-517	B	-0-	2563	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	B	-0-	3367	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3598 X	3598	-0-	-0-	B	-0-	3588	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	B	-0-	3913	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

04	3510 X	2697	-0-	-813	B	-0-	2695	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3813 X	2873	-0-	-940	B	-0-	2872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3690 X	2673	-0-	-1017	B	-0-	2671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3813 X	2191	-0-	-1622	B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3387	-0-	-54	B	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3281 X	3281	-0-	-0-	B	-0-	3280	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

04	13800 X	8430	-0-	-5370	B	-0-	8430	2			N	-0-					120
05	11160 X	8136	-0-	-3024	B	-0-	8136	2			N	-0-					120
06	9240 X	7673	-0-	-1567	B	-0-	7673	2			N	-0-					120
07	9548 X	5634	-0-	-3914	B	-0-	5634	2			N	-0-					120
08	8711 X	6	-0-	-8705	B	-0-	6	2			N	-0-					120
09	8430 X	51	-0-	-8379	B	-0-	51	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

04	2750 N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2742	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3069 X	2800	-0-	-269	B	-0-	2794	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2970 X	2475	-0-	-495	B	-0-	2469	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3069 X	2513	-0-	-556	B	-0-	2511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3069 X	2078	-0-	-991	B	-0-	2075	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2760 X	1826	-0-	-934	B	-0-	1825	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

04	5910 X	5119	-0-	-791	B	-0-	5107	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	6107 X	5193	-0-	-914	B	-0-	5183	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5910 X	5401	-0-	-509	B	-0-	5384	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	6145 X	6145	-0-	-0-	B	-0-	6141	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	5773 X	5773	-0-	-0-	B	-0-	5766	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	5734 X	5734	-0-	-0-	B	-0-	5731	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

04	7440 X	5032	-0-	-2408	B	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	6021	-0-	-1667	B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	5167	-0-	-2273	B	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	6434	-0-	-1254	B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
08	7688 X	2563	-0-	-5125	B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	5820 X	5247	-0-	-573	B	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

04	5100 X	4377	-0-	-723	B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4201	-0-	-1069	B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4922	-0-	-178	B	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4991 X	4721	-0-	-270	B	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
08	4991 X	4496	-0-	-495	B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
09	4920 X	4299	-0-	-621	B	-0-	4299	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 #: 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
04	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3255 X	2854	-0-	-401 B	-0-	2853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3060 X	2938	-0-	-122 B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100 X	2955	-0-	-145 B	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100 X	2994	-0-	-106 B	-0-	2993	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2940 X	2323	-0-	-617 B	-0-	2323	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

04	5370 X	4956	-0-	-414 B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4800	-0-	-935 B	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	5550 X	4674	-0-	-876 B	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4929	-0-	-806 B	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	2811	-0-	-2490 B	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	4822	-0-	-128 B	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

04	7242 X	7242	-0-	-0- B	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5479	-0-	-349 B	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
06	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
07	7192 X	5143	-0-	-2049 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	4129	-0-	-3063 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	4930	-0-	-2030 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

04	3240 X	524	-0-	-2716 B	-0-	524	2			N	-0-					100
05	3348 X	10	-0-	-3338 B	-0-	10	2			N	-0-					100
06	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	-0-					100
07	6874 X	6874	-0-	-0- B	-0-	6874	2			N	-0-					100
08	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	2			N	-0-					100
*09	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3405	2			N	-0-					100

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

04	6780 X	5350	-0-	-1430 B	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	7006 X	6388	-0-	-618 B	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	5594	-0-	-1186 B	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	5642	-0-	-1240 B	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
08	6386 X	5342	-0-	-1044 B	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
09	6180 X	4934	-0-	-1246 B	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

04	2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2160	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2017 X	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2130 X	2058	-0-	-72 B	-0-	2055	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2506	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2699 X	2699	-0-	-0- B	-0-	2696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

04	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	3638	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495 B	-0-	3470	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3840 X	2628	-0-	-1212 B	-0-	2626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3968 X	3553	-0-	-415 B	-0-	3552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751 X	3630	-0-	-121 B	-0-	3628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3630 X	2525	-0-	-1105 B	-0-	2524	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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6820	X	6305	-0-	-515 B	-0-	6293	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6240	X	5099	-0-	-1141 B	-0-	5090	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	6448	X	4938	-0-	-1510 B	-0-	4934	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6448	X	4969	-0-	-1479 B	-0-	4962	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	6090	X	3687	-0-	-2403 B	-0-	3685	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	10407	-0-	-3016 B	-0-	278	1	10129	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	3941	-0-	-9049 B	-0-	87	1	3854	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	782	-0-	-11153 B	-0-	16	1	766	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	2176	-0-	-9294 B	-0-	57	1	2119	2	N	-0-					-0-
*09	10725	X	10725	-0-	-0- B	-0-	299	1	10426	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7860	X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8122	X	6031	-0-	-2091 B	-0-	6030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6930	X	6349	-0-	-581 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7230	X	7230	-0-	-0- B	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	8686	X	8686	-0-	-0- B	-0-	8685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7986	X	7986	-0-	-0- B	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3496	-0-	-1094 B	-0-	3485	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	4937	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0- B	-0-	3932	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4285	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4743	X	4459	-0-	-284 B	-0-	4452	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4590	X	4407	-0-	-183 B	-0-	4404	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2690	-0-	-280 B	-0-	2667	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	2976	X	2589	-0-	-387 B	-0-	2576	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2790	X	2359	-0-	-431 B	-0-	2345	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2852	X	2457	-0-	-395 B	-0-	2449	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2852	X	2135	-0-	-717 B	-0-	2126	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	2700	X	2052	-0-	-648 B	-0-	2048	2	4	9	N	4	4	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	6116	-0-	-34 B	-0-	6108	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	6324	X	6137	-0-	-187 B	-0-	6133	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	6120	X	5585	-0-	-535 B	-0-	5581	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6324	X	5704	-0-	-620 B	-0-	5702	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6324	X	5351	-0-	-973 B	-0-	5348	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6120	X	5305	-0-	-815 B	-0-	5303	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
04	1290	N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1227	-0-	-63 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	912	-0-	-390 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	599	-0-	-734 B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	436	-0-	-794 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4566	-0-	-264	B	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4991	X	4692	-0-	-299	B	-0-	4689	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4830	X	4412	-0-	-418	B	-0-	4409	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4991	X	4599	-0-	-392	B	-0-	4597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4991	X	4359	-0-	-632	B	-0-	4357	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4560	X	4533	-0-	-27	B	-0-	4532	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

04	3660	X	3005	-0-	-655	B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3079	-0-	-672	B	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2957	-0-	-673	B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3007	-0-	-744	B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2905	-0-	-350	B	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*09	3099	X	3099	-0-	-0-	B	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

04	18810	X	-0-	-0-	-18810	B	-0-					N	-0-					-0-
05	16058	X	13257	-0-	-2801	B	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
06	26213	X	26213	-0-	-0-	B	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
07	20740	X	20740	-0-	-0-	B	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
08	19226	X	19226	-0-	-0-	B	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	12936	-0-	-8634	B	-0-	12936	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

04	3420	X	3337	-0-	-83	B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3534	X	2761	-0-	-773	B	-0-	2760	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3125	-0-	-295	B	-0-	3123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3534	X	2712	-0-	-822	B	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3534	X	3199	-0-	-335	B	-0-	3198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3330	X	3190	-0-	-140	B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

04	2970	X	1018	-0-	-1952	B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	B	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	1704	-0-	-1266	B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	11991	X	11991	-0-	-0-	B	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
*09	2725	X	2725	-0-	-0-	B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

04	7020	X	2429	-0-	-4591	B	-0-	2429	2			N	-0-					7
05	7254	X	1611	-0-	-5643	B	-0-	1611	2			N	-0-					7
06	7020	X	2887	-0-	-4133	B	-0-	2887	2			N	-0-					7
07	5873	X	5873	-0-	-0-	B	-0-	5873	2			N	-0-					7
08	4266	X	4266	-0-	-0-	B	-0-	4266	2			N	-0-					7
09	2880	X	2009	-0-	-871	B	-0-	2009	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

04	2430	N	2152	-0-	-278	B	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2310	N	2256	-0-	-54	B	-0-	2255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2458	N	2458	-0-	-0-	B	-0-	2457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	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 #: 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
04	3180	X	3105	-0-	-75 B	-0-	3103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3637	X	3637	-0-	-0- B	-0-	3636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3134	-0-	-496 B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

04	5433	X	5433	-0-	-0- B	-0-	179	1	5213	2	N	37					80
							41	9									
05	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	212	1	5529	2	N	-0-					80
06	5195	X	5195	-0-	-0- B	-0-	172	1	5023	2	N	-0-					80
07	5611	X	5150	-0-	-461 B	-0-	185	1	4904	2	N	55					135
							61	9									
08	5735	X	5059	-0-	-676 B	-0-	187	1	4872	2	N	-0-					135
09	5550	X	5167	-0-	-383 B	-0-	208	1	4959	2	N	-0-					135

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

04	5418	X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5794	X	5794	-0-	-0- B	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
06	5735	X	5735	-0-	-0- B	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2868	-0-	-1565 B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	15	-0-	-4418 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	171	-0-	-4119 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

04	3840	X	3326	-0-	-514 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3764	-0-	-204 B	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3325	-0-	-545 B	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3642	-0-	-357 B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3685	-0-	-314 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3556	-0-	-74 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

04	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0- B	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*09	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7909	X	7909	-0-	-0-	B	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	B	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6884	X	6884	-0-	-0-	B	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	511	-0-	-1442	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	B	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
*09	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

04	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	2778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728	X	2075	-0-	-653	B	-0-	2072	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2640	X	2228	-0-	-412	B	-0-	2224	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2883	X	2538	-0-	-345	B	-0-	2536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2883	X	1750	-0-	-1133	B	-0-	1747	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2790	X	2031	-0-	-759	B	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

04	5869	X	5869	-0-	-0-	B	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
05	5488	X	5488	-0-	-0-	B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
06	5481	X	5481	-0-	-0-	B	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	B	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	4033	X	4033	-0-	-0-	B	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2699	-0-	-541	B	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

04	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1682	-0-	-23	B	-0-	83	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91	B	-0-	91	1	1585	2	N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2606	2	N	-0-					-0-
*09	2817	N	2817	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2698	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

04	10770	X	-0-	-0-	-10770	B	-0-					N	-0-					-0-
05	12958	X	-0-	-0-	-12958	B	-0-					N	-0-					-0-
06	12540	X	-0-	-0-	-12540	B	-0-					N	-0-					-0-
07	12958	X	-0-	-0-	-12958	B	-0-					N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

04	3330	X	3135	-0-	-195	B	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3379	X	3324	-0-	-55	B	-0-	3323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3270	X	3045	-0-	-225	B	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3309	-0-	-70	B	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3083	-0-	-296	B	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3212	X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	175	-0-	-1468 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	887	-0-	-673 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1402	-0-	-148 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

04	3540 X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	2939	-0-	-595 B	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2970	-0-	-390 B	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	3047	-0-	-363 B	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2963	-0-	-447 B	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	3078	-0-	-12 B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

04	1800 X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2	28	9	N	25	25	8			-0-
05	2528 X	2528	-0-	-0- B	-0-	2514	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1788 X	1788	-0-	-0- B	-0-	1779	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1807 X	1807	-0-	-0- B	-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2542 X	1707	-0-	-835 B	-0-	1701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2460 X	1283	-0-	-1177 B	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

04	5880 X	3833	-0-	-2047 B	-0-	3833	2			N	-0-					17
05	5983 X	2692	-0-	-3291 B	-0-	2692	2			N	-0-					17
06	5790 X	1519	-0-	-4271 B	-0-	1519	2			N	-0-					17
07	5983 X	1905	-0-	-4078 B	-0-	1905	2			N	-0-					17
08	4464 X	1201	-0-	-3263 B	-0-	1201	2			N	-0-					17
09	3840 X	1568	-0-	-2272 B	-0-	1568	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

04	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					55
05	1705 N	1069	-0-	-636 B	-0-	1069	2			N	-0-					55
06	1230 N	850	-0-	-380 B	-0-	850	2			N	-0-					55
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2			N	-0-					55
08	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					55
*09	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

04	3270 X	2799	-0-	-471 B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193 X	2887	-0-	-306 B	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3090 X	2073	-0-	-1017 B	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2976 X	1955	-0-	-1021 B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	1758	-0-	-1125 B	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790 X	2067	-0-	-723 B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

04	3720 X	2518	-0-	-1202 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	5753 X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3335	-0-	-385 B	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3944 X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
08	5327 X	5327	-0-	-0- B	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23392 X	23392	-0-	-0- B	-0-	23392	2			N	-0-					18
05	26319 X	23127	-0-	-3192 B	-0-	23127	2			N	-0-					18
06	25530 X	21439	-0-	-4091 B	-0-	21439	2			N	-0-					18
07	26381 X	21863	-0-	-4518 B	-0-	21863	2			N	-0-					18
08	26381 X	21084	-0-	-5297 B	-0-	21084	2			N	-0-					18
09	23400 X	19654	-0-	-3746 B	-0-	19654	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

04	7050 X	2670	-0-	-4380 B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	2592	-0-	-5158 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	7500 X	2584	-0-	-4916 B	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	2656	-0-	-5094 B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
08	4898 X	2303	-0-	-2595 B	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2558	-0-	-112 B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

04	11880 X	6269	-0-	-5611 B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	9982 X	5994	-0-	-3988 B	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
06	9660 X	5830	-0-	-3830 B	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	5770	-0-	-1732 B	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
08	7502 X	5874	-0-	-1628 B	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	5076	-0-	-1194 B	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

04	10620 X	6559	-0-	-4061 B	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	10974 X	3376	-0-	-7598 B	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	17049 X	17049	-0-	-0- B	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	5648	-0-	-1141 B	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
08	14411 X	14411	-0-	-0- B	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
09	16380 X	4326	-0-	-12054 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

04	5040 X	3713	-0-	-1327 B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5208 X	2900	-0-	-2308 B	-0-	2891	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4470 X	4000	-0-	-470 B	-0-	3985	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4619 X	4362	-0-	-257 B	-0-	4354	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	4016	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3990 X	3734	-0-	-256 B	-0-	3728	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

04	83400 X	76259	-0-	-7141 B	-0-	76259	2			N	-0-					20
05	86180 X	76887	-0-	-9293 B	-0-	76887	2			N	-0-					20
06	79110 X	69194	-0-	-9916 B	-0-	69194	2			N	-0-					20
07	81747 X	74176	-0-	-7571 B	-0-	74176	2			N	-0-					20
08	78802 X	72130	-0-	-6672 B	-0-	72130	2			N	-0-					20
09	76260 X	64565	-0-	-11695 B	-0-	64565	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

04	14062 X	14062	-0-	-0- B	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
05	12281 X	12281	-0-	-0- B	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	8022 X	8022	-0-	-0- B	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
07	12153 X	12153	-0-	-0- B	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
08	16873 X	16873	-0-	-0- B	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
*09	15176 X	15176	-0-	-0- B	-0-	15176	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	1555	-0-	-1145 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1308	-0-	-1451 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1505	-0-	-1135 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1293	-0-	-939 B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	2246	X	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*09	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

04	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	140	-0-	-2650 B	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0- B	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0- B	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
*09	12626	X	12626	-0-	-0- B	-0-	524	1	12102	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

04	1320	X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	8865	X	8865	-0-	-0- B	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0- B	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*09	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

04	26070	X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	20627	-0-	-6312 B	-0-	20627	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	22866	-0-	-3204 B	-0-	22866	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	9564	-0-	-17375 B	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	21173	-0-	-5766 B	-0-	21173	2			N	-0-					-0-
09	22860	X	19884	-0-	-2976 B	-0-	19884	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

04	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8959	-0-	-0- B	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0- B	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	9722	X	9722	-0-	-0- B	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
08	7600	X	7600	-0-	-0- B	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
*09	6998	X	6998	-0-	-0- B	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

04	4422	X	4422	-0-	-0- B	-0-	137	1	4285	2	N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0- B	-0-	131	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	120	1	3911	2	N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	106	1	3753	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3155	-0-	-565 B	-0-	115	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1909	-0-	-1691 B	-0-	123	1	1786	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

04	35791	X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791	2			N	-0-					-0-
05	34373	X	34373	-0-	-0- B	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
06	26551	X	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	20490	-0-	-590 B	-0-	20490	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	17927	-0-	-3153 B	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	16085	-0-	-4315 B	-0-	16085	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	6297	X	6297	-0-	-0- B	-0-	6293	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0- B	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7068	X	5960	-0-	-1108 B	-0-	5958	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7068	X	6101	-0-	-967 B	-0-	6098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	6840	X	4302	-0-	-2538 B	-0-	4301	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

04	8880	X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7651	-0-	-1525 B	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7718	-0-	-1162 B	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7923	-0-	-1253 B	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7230	-0-	-1078 B	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6185	-0-	-1855 B	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

04	17970	X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
05	17223	X	17223	-0-	-0- B	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
06	15675	X	15675	-0-	-0- B	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
07	15450	X	15450	-0-	-0- B	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	14982	-0-	-2254 B	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	12585	-0-	-4095 B	-0-	12585	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

04	27750	X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	25768	-0-	-2907 B	-0-	25768	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25486	-0-	-2264 B	-0-	25486	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	25567	-0-	-3108 B	-0-	25567	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	20219	-0-	-5542 B	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
09	25500	X	10391	-0-	-15109 B	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

04	29610	X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-					8
05	20832	X	-0-	-0-	-20832 B	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

04	4050	X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-					43
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					43
06	4560	X	3711	-0-	-849 B	-0-	3681	2	30	9	N	27					70
07	4712	X	3624	-0-	-1088 B	-0-	3624	2			N	-0-					70
08	4712	X	3476	-0-	-1236 B	-0-	3476	2			N	-0-					70
09	3720	X	3367	-0-	-353 B	-0-	3367	2			N	-0-					70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

04	6900	X	6488	-0-	-412 B	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7125	-0-	-1741 B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5635	-0-	-2945 B	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	4686	-0-	-4180 B	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6016	-0-	-2044 B	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5620	-0-	-1280 B	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12930	X	11621	-0-	-1309 B	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
05	12217	X	12217	-0-	-0- B	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
06	11928	X	11928	-0-	-0- B	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11261	-0-	-736 B	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11429	-0-	-785 B	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10827	-0-	-1113 B	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

04	16124	X	16124	-0-	-0- B	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
05	24969	X	24969	-0-	-0- B	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
06	23554	X	23554	-0-	-0- B	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
07	20382	X	20382	-0-	-0- B	-0-	20382	2			N	-0-					-0-
08	20748	X	20748	-0-	-0- B	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
*09	22890	X	22890	-0-	-0- B	-0-	22890	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

04	1890	X	1591	-0-	-299 B	-0-	1591	2			N	-0-					57
05	2573	X	1604	-0-	-969 B	-0-	1604	2			N	-0-					57
06	2490	X	1521	-0-	-969 B	-0-	1521	2			N	-0-					57
07	3003	X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-					57
08	1674	X	1620	-0-	-54 B	-0-	1620	2			N	-0-					57
09	1590	X	1489	-0-	-101 B	-0-	1489	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3285	-0-	-156 B	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3163	-0-	-347 B	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

04	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-					76
05	4309	X	4236	-0-	-73 B	-0-	4236	2			N	-0-					76
06	4170	X	3394	-0-	-776 B	-0-	3394	2			N	-0-					76
07	4309	X	2885	-0-	-1424 B	-0-	2885	2			N	-0-					76
08	6670	X	6670	-0-	-0- B	-0-	6670	2			N	-0-					76
*09	4248	X	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

04	17357	X	17357	-0-	-0- B	-0-	17357	2			N	-0-					47
05	17887	X	17156	-0-	-731 B	-0-	17092	2	64	9	N	58					105
06	17310	X	16690	-0-	-620 B	-0-	16690	2			N	-0-					105
07	20434	X	20434	-0-	-0- B	-0-	20393	2	41	9	N	37					142
08	22226	X	22226	-0-	-0- B	-0-	22218	2	8	9	N	7					149
*09	21372	X	21372	-0-	-0- B	-0-	21372	2			N	-0-					149

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

04	11245	X	11245	-0-	-0- B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	14516	X	14516	-0-	-0- B	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
06	15463	X	15463	-0-	-0- B	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0- B	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	10165	X	10165	-0-	-0- B	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1367	-0-	-1423 B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39000	X	18740	-0-	-20260	B	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
05	30597	X	18336	-0-	-12261	B	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	15930	-0-	-10860	B	-0-	15930	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	15507	-0-	-11711	B	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
08	24366	X	14452	-0-	-9914	B	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	12803	-0-	-5947	B	-0-	12803	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

04	29760	X	26447	-0-	-3313	B	-0-	26447	2			N	-0-					90
05	30101	X	27137	-0-	-2964	B	-0-	27137	2			N	-0-					90
06	27600	X	25843	-0-	-1757	B	-0-	25843	2			N	-0-					90
07	28520	X	27576	-0-	-944	B	-0-	27576	2			N	-0-					90
08	28520	X	26946	-0-	-1574	B	-0-	26946	2			N	-0-					90
09	26460	X	25354	-0-	-1106	B	-0-	25354	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2	X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
07	73469	X	73469	-0-	-0-	B	-0-	73469	2			N	-0-					-0-
08	43160	X	43160	-0-	-0-	B	-0-	43160	2			N	-0-					-0-
*09	24268	X	24268	-0-	-0-	B	-0-	24268	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

04	45818	X	45818	-0-	-0-	B	-0-	45818	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	42439	-0-	-0-	B	-0-	42439	2			N	-0-					-0-
06	41570	X	41570	-0-	-0-	B	-0-	41570	2			N	-0-					-0-
07	34456	X	34456	-0-	-0-	B	-0-	34456	2			N	-0-					-0-
08	39437	X	39437	-0-	-0-	B	-0-	39437	2			N	-0-					-0-
*09	40609	X	40609	-0-	-0-	B	-0-	40609	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

04	5910	X	5823	-0-	-87	B	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	37535	X	37535	-0-	-0-	B	-0-	37535	2			N	-0-					-0-
06	33367	X	33367	-0-	-0-	B	-0-	33367	2			N	-0-					-0-
07	29058	X	29058	-0-	-0-	B	-0-	29058	2			N	-0-					-0-
08	26295	X	26295	-0-	-0-	B	-0-	26295	2			N	-0-					-0-
09	24750	X	22370	-0-	-2380	B	-0-	22370	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	235650 X	123016	-0-	-112634	B	-0-	123016	2	N	-0-			-0-
05	243505 X	124795	-0-	-118710	B	-0-	124795	2	N	-0-			-0-
06	235650 X	110408	-0-	-125242	B	-0-	110408	2	N	-0-			-0-
07	221154 X	110904	-0-	-110250	B	-0-	110904	2	N	-0-			-0-
08	176917 X	104198	-0-	-72719	B	-0-	104198	2	N	-0-			-0-
09	123030 X	96078	-0-	-26952	B	-0-	96078	2	N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

04	265562 X	265562	-0-	-0-	B	-0-	265562	2	N	-0-			-0-
05	274411 X	274411	-0-	-0-	B	-0-	274411	2	N	-0-			-0-
06	337170 X	244731	-0-	-92439	B	-0-	244731	2	N	-0-			-0-
07	348409 X	232137	-0-	-116272	B	-0-	232137	2	N	-0-			-0-
08	348409 X	209871	-0-	-138538	B	-0-	209871	2	N	-0-			-0-
09	265560 X	188380	-0-	-77180	B	-0-	188380	2	N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

04	807413 X	375960	-0-	-431453	B	-0-	375960	2	N	-0-			-0-
05	400520 X	364346	-0-	-36174	B	-0-	364346	2	N	-0-			-0-
06	387600 X	298326	-0-	-89274	B	-0-	298326	2	N	-0-			-0-
07	400520 X	249819	-0-	-150701	B	-0-	249819	2	N	-0-			-0-
08	400520 X	201933	-0-	-198587	B	-0-	201933	2	N	-0-			-0-
09	375960 X	158921	-0-	-217039	B	-0-	158921	2	N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	169759	-0-	169759	B	169759	169759	2	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	383581	-0-	383581	B	553340	383581	2	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	452848	-0-	452848	B	1006188	452848	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	398423	-0-	398423	B	1404611	398423	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
*09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	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

04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-					42
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					42
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					42
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					42
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			13
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			13
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			13
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			13
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			13
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			37
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			37
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			37
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			37
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	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

04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			28
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			28
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			28
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			28
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			28
*09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			28

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
*09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					91
05	1209	N	901	-0-	-308	-0-	901	2			N	-0-					91
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					91
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1292	2	30	9	N	27					118
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					120
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					120

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					63
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					30
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					30
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					30
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					30
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					30

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					20
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2			N	-0-					20
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					20
07	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	1461	2			N	-0-					20
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					20
09	1440 N	1271	-0-	-169	-0-	1271	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

04	1380 N	540	-0-	-840	-0-	539	2	1	9	N	1					148
05	1426 N	1078	-0-	-348	-0-	1056	2	22	9	N	20					168
06	1290 N	774	-0-	-516	-0-	713	2	61	9	N	55	191	1			32
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					32
08	1085 N	670	-0-	-415	-0-	670	2			N	-0-					32
09	780 N	344	-0-	-436	-0-	344	2			N	-0-					32

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	Y	4					52
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6757	2	13	9	Y	12					64
06	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5956	2	1	9	Y	1					65
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6106	2	26	9	Y	24	59	1			30
08	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-					30
*09	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			Y	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

04	780 N	358	-0-	-422	-0-	358	2	N	-0-			28
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			28
06	420 N	167	-0-	-253	-0-	167	2	N	-0-			28
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2	N	-0-			28
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			28
*09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	2			N	-0-					10
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					10
06	630	N	350	-0-	-280	-0-	350	2			N	-0-					10
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					10
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			90
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			90
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			90
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-			90
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			90
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8					95
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3622	2	24	9	N	22					117
06	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					117
07	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3518	2	24	9	N	22					139
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3466	2	22	9	N	20					159
*09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					159

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2700 N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	-0-			10
05	2945 N	2677	-0-	-268	-0-	71	1	2606	2	N	-0-			10
06	3000 N	3078	-0-	78	78	68	1	3010	2	N	-0-			10
07	3069 N	2991	-0-	-78	-0-	62	1	2929	2	N	-0-			10
08	2666 N	1449	-0-	-1217	-0-	38	1	1411	2	N	-0-			10
09	2880 X	399	-0-	-2481	-0-	11	1	388	2	N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285379 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-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

04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	544	3	11	9	N	10					10
05	620	N	437	-0-	-183	-0-	435	3	2	9	N	2					12
06	1410	N	501	-0-	-909	-0-	498	3	3	9	N	3					15
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	3	6	9	N	5					20
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					20
09	510	N	259	-0-	-251	-0-	259	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					121
05	1705	N	967	-0-	-738	-0-	967	3			N	-0-					121
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					121
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					121
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					121
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	550	-0-	-1040	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	540	N	287	-0-	-253	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					169
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					169
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					169
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					169
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					169
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					169

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					21
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					21
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					21
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					21
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					140
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					140
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					140
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1					141
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	3	3	9	N	3					144
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	N	4					148

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3184	3	99	9	Y	90					100
05	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2885	3	28	9	Y	25					125
06	3540	X	2442	-0-	-1098	-0-	2409	3	33	9	Y	30					155
07	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3564	3	62	9	Y	56	181	1			30
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3762	3	46	9	Y	42					72
*09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3522	3	7	9	Y	6					78

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

04	3000	N	1924	-0-	-1076	1742	1924	3			Y	-0-					50
05	3738	X	1996	-0-	-1742	-0-	1996	3			Y	-0-					50
06	2250	X	1854	-0-	-396	-0-	1854	3			Y	-0-					50
07	2325	X	1870	-0-	-455	-0-	1870	3			Y	-0-					50
08	2139	X	2008	-0-	-131	-0-	2008	3			Y	-0-					50
*09	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					113
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					113
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					113
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					113
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					113
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					60
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					60
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					60
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					60
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					60
*09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					111
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					111

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					106
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					106
06	840	N	520	-0-	-320	-0-	516	3	4	9	N	4					110
07	992	N	686	-0-	-306	-0-	685	3	1	9	N	1					111
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	3	4	9	N	4					115
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					70
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					70
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					70
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					70
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					70
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57	9	N	52					94
05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2587	3	107	9	N	97	181	1			10
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2718	3	73	9	N	66					76
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2867	3	75	9	N	68					144
08	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2413	3	75	9	N	68	185	1			27
*09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2674	3	22	9	N	20					47

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					98
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					98
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					98
07	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-					98
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					98
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					46
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					46
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

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
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					60
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					60
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					60
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					60
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					60
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					47
05	1829	N	1551	-0-	-278	-0-	1548	3	3	9	N	3					50
06	1890	N	1540	-0-	-350	-0-	1537	3	3	9	N	3					53
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	N	2					55
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	3	1	9	N	1					56
*09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					56

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

04	1290	N	259	-0-	-1031	-0-	259	3			N	-0-					153
05	1178	N	134	-0-	-1044	-0-	134	3			N	-0-					153
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					153
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					153
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					153
09	1380	N	459	-0-	-921	-0-	459	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					58
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					58
06	1650	N	484	-0-	-1166	-0-	484	3			N	-0-					58
07	2170	N	105	-0-	-2065	-0-	105	3			N	-0-					58
08	2170	N	102	-0-	-2068	-0-	102	3			N	-0-					58
09	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	3			N	-0-					58

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4					110
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					110
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	9	N	1					111
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1769	3	1	9	N	1					112
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					112
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1698	3	3	9	N	3					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					59
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					60
06	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-					60
07	403	N	116	-0-	-287	-0-	116	3			N	-0-					60
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					60
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					135
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					135
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					135
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					135
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					135
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 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
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2					175
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2871	3	6	9	N	5					180
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2589	3	15	9	N	14	174	1			20
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2921	3	33	9	N	30					50
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2928	3	19	9	N	17					67
*09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2584	3	23	9	N	21					88

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1268	-0-	-933	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	973	-0-	-437	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					57
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	3	9	9	N	8					65
06	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	1951	3	2	9	N	2					67
07	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2089	3	3	9	N	3					70
08	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			N	-0-					70
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					70

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					114
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					114
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					114
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					114
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					114
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					111
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	819	3	11	9	N	10					121
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	746	3	14	9	N	13					134
07	899	N	726	-0-	-173	-0-	722	3	4	9	N	4					138
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	672	3	1	9	N	1					139
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	667	3	1	9	N	1					140

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16683	3	168	9	N	153	181	1			225
05	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	15962	3	135	9	N	123	187	1			161
06	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15377	3	177	9	N	161	166	1			156
07	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13062	3	172	9	N	156	172	1			140
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	12821	3	210	9	N	191	181	1			150
*09	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	11838	3	228	9	N	207	187	1			170

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					123
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1204	3	54	9	N	49					109
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1166	3	22	9	N	20					129
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1003	3	17	9	N	15					144
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1410	3	75	9	N	68	182	1			30
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1311	3	199	9	N	181	179	1			32
*09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1137	3	129	9	N	117					149

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					87
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5					92
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1333	3	10	9	N	9					101
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1					102
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	3	2	9	N	2					104
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	N	8					112

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2					120
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					120
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					120
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					120
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					120
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					94
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3162	3	29	9	N	26					120
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	N	20					140
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3275	3	23	9	N	21					161
08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3186	3	21	9	N	19					180
*09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2897	3	29	9	N	26					206

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

04	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	3			N	-0-					82
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	3	9	9	N	8					90
06	1800	N	926	-0-	-874	-0-	923	3	3	9	N	3					93
07	2015	N	1234	-0-	-781	-0-	1232	3	2	9	N	2					95
08	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1672	3	7	9	N	6					101
*09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					115

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					106
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					106
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					106
07	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					106
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					106
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					106
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					106
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	276	3			N	-0-					106
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	N	4					110
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	510	3	63	9	N	57	156	1			11
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	967	3	20	9	N	18					29

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	3	88	9	N	80					90
05	1240	N	969	-0-	-271	-0-	936	3	33	9	N	30					120
06	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	963	3	39	9	N	35					155
07	1209	N	827	-0-	-382	-0-	779	3	48	9	N	44					199
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1787	3	39	9	N	35	177	1			57
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	3	19	9	N	17					74

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1371	3	12	9	N	11					161
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1471	3	10	9	N	9					170
06	1650	N	741	-0-	-909	-0-	739	3	2	9	N	2					172
07	1426	N	743	-0-	-683	-0-	740	3	3	9	N	3					175
08	1488	N	797	-0-	-691	-0-	796	3	1	9	N	1					176
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	3	1	9	N	1					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	2054	3	2	9	N	2					94
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	3	9	9	N	8					102
06	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	2205	3	12	9	N	11					113
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2157	3	14	9	N	13					126
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2092	3	15	9	N	14					140
09	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2096	3	10	9	N	9					149

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

04	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-					56
05	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			N	-0-					56
06	1770	N	1344	-0-	-426	-0-	1343	3	1	9	N	1					57
07	1922	N	1244	-0-	-678	-0-	1243	3	1	9	N	1					58
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	3	2	9	N	2					60
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	N	1					61

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					59
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					59
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38					153
05	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	6866	3	40	9	N	36					189
06	7770	X	6107	-0-	-1663	-0-	6064	3	43	9	N	39	178	1			50
07	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6708	3	13	9	N	12					62
08	7874	X	4936	-0-	-2938	-0-	4872	3	64	9	N	58					120
09	7110	X	5769	-0-	-1341	-0-	5694	3	75	9	N	68					188

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26					188
05	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	2432	3	4	9	N	4					192
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2711	3	9	9	N	8					200
07	2573	N	1809	-0-	-764	-0-	1803	3	6	9	N	5					205
08	2449	N	2151	-0-	-298	-0-	2140	3	11	9	N	10	175	1			40
09	2490	N	1435	-0-	-1055	-0-	1421	3	14	9	N	13					53

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38					145
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8274	3	51	9	N	46	181	1			10
06	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7680	3	105	9	N	95					105
07	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8018	3	105	9	N	95					200
08	7750	X	7121	-0-	-629	-0-	7018	3	103	9	N	94	167	1			127
09	7500	X	7312	-0-	-188	-0-	7209	3	103	9	N	94	178	1			43

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

04	6060	X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-					75
05	5084	X	4452	-0-	-632	-0-	4328	3	124	9	N	113	178	1			10
06	4920	X	4261	-0-	-659	-0-	4189	3	72	9	N	65					75
07	5084	X	4001	-0-	-1083	-0-	3972	3	29	9	N	26					101
08	5084	X	3699	-0-	-1385	-0-	3666	3	33	9	N	30					131
09	4710	X	3762	-0-	-948	-0-	3703	3	59	9	N	54					185

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2					152
05	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					152
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	3	3	9	N	3					155
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3330	3	1	9	N	1					156
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3267	3	2	9	N	2					158
*09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3239	3	2	9	N	2					160

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

04	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21670	3	249	9	N	226	372	1			54
05	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	22510	3	230	9	N	209	173	1			90
06	19500	X	18813	-0-	-687	-0-	18545	3	268	9	N	244	176	1			158
07	20150	X	17497	-0-	-2653	-0-	17303	3	194	9	N	176	177	1			157
08	20150	X	18247	-0-	-1903	-0-	18128	3	119	9	N	108	172	1			93
*09	19500	X	18173	-0-	-1327	-0-	17999	3	174	9	N	158	186	1			65

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					32
05	1705	X	1471	-0-	-234	-0-	1471	3			N	-0-					32
06	1620	X	1338	-0-	-282	-0-	1338	3			N	-0-					32
07	1674	X	1399	-0-	-275	-0-	1399	3			N	-0-					32
08	1674	X	1289	-0-	-385	-0-	1289	3			N	-0-					32
09	1440	X	1147	-0-	-293	-0-	1147	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

04	2880	X	1795	-0-	-1085	-0-	1783	3	12	9	N	11					136
05	2046	X	1733	-0-	-313	-0-	1685	3	48	9	N	44	170	1			10
06	2280	X	1284	-0-	-996	-0-	1249	3	35	9	N	32					42
07	2356	X	1263	-0-	-1093	-0-	1260	3	3	9	N	3					45
08	2356	X	1283	-0-	-1073	-0-	1280	3	3	9	N	3					48
09	1800	X	1131	-0-	-669	-0-	1130	3	1	9	N	1					49

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	3	Y	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3	Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3	N	-0-			-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-			-0-
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3	N	-0-			-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3	N	-0-			-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3	N	-0-			-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	Y	-0-			-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	Y	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	Y	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	Y	-0-			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1266	-0-	-624	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1218	-0-	-456	-0-	1218	3		Y	-0-			-0-
08	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3		N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	450 N	293	-0-	-157	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

04	4440 X	4029	-0-	-411	-0-	4029	3		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	4047	3		Y	-0-			-0-
06	4380 X	4284	-0-	-96	-0-	4284	3		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4151	-0-	-344	-0-	4151	3		Y	-0-			-0-
08	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3		Y	-0-			-0-
*09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3		Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1755	-0-	-167	-0-	1755	3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	3		Y	-0-			-0-
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		Y	-0-			-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		Y	-0-			-0-
*09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3	N	-0-			-0-
05	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3	N	-0-			-0-
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
07	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
*09	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	467	-0-	467	39356	467	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	423	-0-	423	39779	423	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	387	-0-	387	40166	387	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	390	-0-	390	40556	390	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	374	-0-	374	40930	374	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	295	-0-	295	41225	295	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	3395	3			N	-0-			-0-
05	4030 X	2947	-0-	-1083	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
06	3540 X	2651	-0-	-889	-0-	2651	3			N	-0-			-0-
07	3596 X	2840	-0-	-756	-0-	2840	3			N	-0-			-0-
08	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3018	3			N	-0-			-0-
09	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905	3			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

04	SWR 10	2012	-0-	2012	212638	2012	3			N	-0-			-0-
05	SWR 10	2125	-0-	2125	214763	2125	3			N	-0-			-0-
06	SWR 10	1998	-0-	1998	216761	1998	3			N	-0-			-0-
07	SWR 10	2112	-0-	2112	218873	2112	3			N	-0-			-0-
08	SWR 10	2154	-0-	2154	221027	2154	3			N	-0-			-0-
09	SWR 10	2020	-0-	2020	223047	2020	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	120 X	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	124 X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	750 X	672	-0-	-78	-0-	17	1	655	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	775 X	413	-0-	-362	-0-	12	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	600 X	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	9	1	771	2	Y	-0-					-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	736	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	85	1	2745	2	Y	17					27
						19	9									
05	3100 N	3125	-0-	25	25	93	1	3022	2	Y	9					36
						10	9									
06	2797 N	2772	-0-	-25	-0-	81	1	2689	2	Y	2					38
						2	9									
07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	69	1	2256	2	Y	6	38	1			6
						7	9									
08	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	68	1	2391	2	Y	5					11
						6	9									
*09	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	124	1	4220	2	Y	15					26
						17	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

04	90 N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	51	1	1650	2	Y	27					49
							30	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	54	1	1748	2	Y	15					64
							17	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1771	2	Y	5					69
							6	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1847	2	Y	13	69	1			13
							14	9									
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	48	1	1701	2	Y	10					23
							11	9									
09	1650	N	1099	-0-	-551	-0-	31	1	1057	2	Y	10					33
							11	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	235	1	7476	2	Y	84	82	1			67
							92	9									
05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	217	1	7467	2	Y	141	80	1			128
							155	9									
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	242	1	7448	2	Y	79	82	1			125
							87	9									
07	7285	X	7056	-0-	-229	-0-	200	1	6778	2	Y	71	168	1			28
							78	9									
08	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	202	1	6365	2	Y	89					117
							98	9									
*09	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	214	1	7288	2	Y	82	80	1			119
							90	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	17	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	19	1	613	2	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	21	1	717	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3262	2	Y	25					43
							28	9									
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	92	1	3006	2	Y	11					54
							12	9									
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	88	1	2916	2	Y	3					57
							3	9									
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	97	1	3168	2	Y	11	57	1			11
							12	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	83	1	2927	2	Y	8					19
							9	9									
*09	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	54	1	1835	2	Y	8					27
							9	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5282 X	4396	-0-	-886	-0-	111	1	4211	2	Y	67	86	1			44
						74	9									
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	68	1	2237	2	Y	2	44	5			2
						2	9									
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	75	1	3192	2	Y	25	27	5			-0-
						28	9									
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
08	2852 X	2793	-0-	-59	-0-	32	1	2735	2	Y	24					24
						26	9									
09	2760 X	2623	-0-	-137	-0-	61	1	2537	2	Y	23					47
						25	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

04	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	91	1	3471	2	Y	55	80	1			37
						61	9									
05	3751 X	1545	-0-	-2206	-0-	45	1	1497	2	Y	3	37	5			3
						3	9									
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	2	Y	32	35	5			-0-
						35	9									
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751 X	2861	-0-	-890	-0-	33	1	2800	2	Y	25					25
						28	9									
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	91	1	3761	2	Y	34					59
						37	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	X	160	-0-	-980	-0-	4	1	152	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
05	1643	X	102	-0-	-1541	-0-	3	1	99	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	1590	X	112	-0-	-1478	-0-	3	1	108	2	Y	1	1	5			-0-
							1	9									
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	16	1	1358	2	Y	21					21
							23	9									
09	150	X	144	-0-	-6	-0-	3	1	139	2	Y	2					23
							2	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

04	3000	N	3163	-0-	163	301	81	1	3082	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	237	-0-	-848	-0-	7	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	1050	X	106	-0-	-944	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	16	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	88	1	3659	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

04	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	103	1	3271	2	Y	61	54	1			49
							67	9									
05	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	80	1	2763	2	Y	89	57	1			81
							98	9									
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	101	1	3094	2	Y	55	52	1			84
							61	9									
07	3565	X	2269	-0-	-1296	-0-	64	1	2163	2	Y	38	107	1			15
							42	9									
08	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	86	1	2694	2	Y	64					79
							70	9									
09	3450	X	2674	-0-	-776	-0-	75	1	2545	2	Y	49	55	1			73
							54	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

04	6750	X	6612	-0-	-138	-0-	200	1	6362	2	Y	45	46	1			36
							50	9									
05	6975	X	6191	-0-	-784	-0-	172	1	5939	2	Y	73	43	1			66
							80	9									
06	6750	X	6225	-0-	-525	-0-	195	1	5985	2	Y	41	42	1			65
							45	9									
07	6820	X	5957	-0-	-863	-0-	170	1	5745	2	Y	38	89	1			14
							42	9									
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	174	1	5464	2	Y	49					63
							54	9									
09	6600	X	6578	-0-	-22	-0-	186	1	6341	2	Y	46	44	1			65
							51	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					21
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					21
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					21
07	1736 N	873	-0-	-863	-0-	873	2			N	-0-					21
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2513	2	57	9	N	52	49	1			24
*09	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1	9	N	1					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					20
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					20
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					20
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					20
09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

04	1380 N	741	-0-	-639	-0-	741	2			N	-0-					59
05	961 N	576	-0-	-385	-0-	576	2			N	-0-					59
06	810 N	553	-0-	-257	-0-	553	2			N	-0-					59
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1979	2	22	9	N	20					79
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2571	2	220	9	N	200	185	1			94
*09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					94

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30
05	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					30
06	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-					30
07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					30
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					30
*09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

04	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2255	2	8	9	N	7					109
05	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	2221	2	24	9	N	22					131
06	2550 N	1821	-0-	-729	-0-	1793	2	28	9	N	25					156
07	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	2136	2	17	9	N	15					171
08	2232 N	2065	-0-	-167	-0-	2044	2	21	9	N	19	172	1			18
*09	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2			N	-0-					18

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

04	1440 N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					20
05	837 N	527	-0-	-310	-0-	527	2			N	-0-					20
06	630 N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					20
07	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					20
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					85
05	4371	X	2956	-0-	-1415	-0-	2956	2			N	-0-					85
06	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					85
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					85
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					85
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					105
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					105
07	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					105
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					105
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					56
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					56
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					22
05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					22
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					22
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					22
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					22
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

04	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	2			N	-0-					22
05	4805	X	4173	-0-	-632	-0-	4173	2			N	-0-					22
06	4650	X	4312	-0-	-338	-0-	4312	2			N	-0-					22
07	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4608	2	13	9	N	12					34
08	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3795	2	165	9	N	150					184
*09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-	161	1			23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2950	2	6	9	N	5					150
05	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					150
06	3240	X	2832	-0-	-408	-0-	2832	2			N	-0-					150
07	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3108	2	13	9	N	12					162
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	3094	2	57	9	N	52					214
09	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2785	2	4	9	N	4	183	1			35

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					17
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					17
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					17
07	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	2			N	-0-					17
08	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	3572	2			N	-0-					17
09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	3881	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					19
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					14
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					14
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					14
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					14
08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					14
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					20
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					20
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					20
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					20
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					20
*09	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6000 X	5947	-0-	-53	-0-	256	1	5691	2	N	-0-					18
05	6200 X	5965	-0-	-235	-0-	257	1	5708	2	N	-0-					18
06	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	265	1	5898	2	N	19					37
						21	9									
07	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	186	1	4135	2	N	-0-					37
08	6138 X	4718	-0-	-1420	-0-	203	1	4515	2	N	-0-					37
09	6000 X	4157	-0-	-1843	-0-	179	1	3978	2	N	-0-					37

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

04	990 N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					94
05	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					94
06	1050 N	927	-0-	-123	-0-	927	2			N	-0-					94
07	992 N	723	-0-	-269	-0-	723	2			N	-0-					94
08	1054 N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					94
09	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					20
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2588	2	34	9	N	31					51
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2776	2	54	9	N	49					100
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2605	2	79	9	N	72	154	1			18
09	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	2			N	-0-					18

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					59
05	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					59
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			N	-0-					59
07	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			N	-0-					59
08	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	1429	2			N	-0-					59
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503	2			N	-0-					59

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					13
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					13
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					13
08	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					13
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-					27
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			N	-0-					27
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			N	-0-					27
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	N	5					32
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					37

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					74
05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					74
06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2480	2	182	9	N	165					239
07	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2729	2	35	9	N	32	101	1			170
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-	129	1			41
09	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6	9	Y	5					54
05	5177 X	4793	-0-	-384	-0-	4780	2	13	9	Y	12					66
06	4860 X	4665	-0-	-195	-0-	4665	2			Y	-0-					66
07	5022 X	4824	-0-	-198	-0-	4796	2	28	9	Y	25	59	1			32
08	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4755	2			Y	-0-					32
09	4680 X	4532	-0-	-148	-0-	4532	2			Y	-0-					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	990 N	437	-0-	-553	-0-	437	2		N	-0-			132
05	620 N	522	-0-	-98	-0-	522	2		N	-0-			132
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			132
07	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2		N	-0-			132
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			132
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					138
05	279 N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					138
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					138
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					138
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					138
09	240 N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

04	3270 X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N	-0-					47
05	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	3559	2	N	-0-					47
06	3270 X	2697	-0-	-573	-0-	172	1	2525	2	N	-0-					47
07	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	185	1	2792	2	N	-0-					47
08	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	187	1	2634	2	N	-0-					47
09	3270 X	3103	-0-	-167	-0-	208	1	2895	2	N	-0-					47

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

04	2760 X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N	-0-					123
05	2852 X	506	-0-	-2346	-0-	506	2			N	-0-					123
06	1980 X	430	-0-	-1550	-0-	430	2			N	-0-					123
07	806 X	364	-0-	-442	-0-	364	2			N	-0-					123
08	744 X	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					123
09	540 X	426	-0-	-114	-0-	426	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

04	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					31
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					31
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					31
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					31
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					31
09	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					31

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					50
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					50
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					50
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					50
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					50
*09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	178	-0-	-902	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1054 N	171	-0-	-883	-0-	169	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	360 N	192	-0-	-168	-0-	190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186 N	81	-0-	-105	-0-	79	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	180 N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430 X	5080	-0-	-350	-0-	5080	2			N	-0-					117
05	8587 X	2331	-0-	-6256	-0-	2331	2			N	-0-					117
06	8310 X	5939	-0-	-2371	-0-	5878	2	61	9	N	55					172
07	8587 X	7062	-0-	-1525	-0-	7026	2	36	9	N	33					205
08	6820 X	6394	-0-	-426	-0-	6391	2	3	9	N	3					208
09	5940 X	5565	-0-	-375	-0-	5565	2			N	-0-					208

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	730 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	689 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	806 N	600	-0-	-206	-0-	598 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	662 2	1 9	N	1	1 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	77703	19036	-0-	-58667	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
05	77703	20194	-0-	-57509	-0-	20194	3			N	-0-					-0-
06	77703	19385	-0-	-58318	-0-	19385	3			N	-0-					-0-
07	0	16579	-0-	16579	16579	16579	3			N	-0-					-0-
08	0	15059	-0-	15059	31638	15059	3			N	-0-					-0-
09	0	15088	-0-	15088	46726	15088	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

04	47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	45018	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46391	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	47019 X	47019	-0-	-0-	-0-	47015	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	44401 X	44401	-0-	-0-	-0-	44397	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*09	40112 X	40112	-0-	-0-	-0-	40104	3	8	9	N	7	7	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3			N	-0-					-0-
05	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
06	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			N	-0-					-0-
07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
08	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
*09	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	10737	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	50190 X	48879	-0-	-1311	-0-	48875	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	51119 X	49833	-0-	-1286	-0-	49829	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	49440 X	47450	-0-	-1990	-0-	47446	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	51088 X	47528	-0-	-3560	-0-	47524	3	4	9	N	4	4	1			-0-
08	50499 X	45575	-0-	-4924	-0-	45571	3	4	9	N	4	4	1			-0-
09	48870 X	45902	-0-	-2968	-0-	45893	3	9	9	N	8	8	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

04	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23376	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	24176 X	24176	-0-	-0-	-0-	24174	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-	23298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	23963 X	23963	-0-	-0-	-0-	23961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	23365	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	23251	3	4	9	N	4	4	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
05	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	3658 X	3118	-0-	-540	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
08	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
09	3870 X	2609	-0-	-1261	-0-	2609	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	302	1	1802	3	Y	-0-					10
05	2511 X	2065	-0-	-446	-0-	295	1	1761	3	Y	8					18
						9	9									
06	2280 X	2200	-0-	-80	-0-	343	1	1857	3	Y	-0-					18
*07	2325 X	1474	-0-	-851	-0-	163	1	1310	3	Y	1	9	1			10
						1	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

04	3000 N	2228	-0-	-772	2348	320	1	1908	3	Y	-0-					68
05	3100 N	2291	-0-	-809	1539	329	1	1962	3	Y	-0-					68
06	3000 N	2416	-0-	-584	955	376	1	2040	3	Y	-0-					68
*07	2613 N	1658	-0-	-955	-0-	184	1	1474	3	Y	-0-	10	1			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-					23
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	266	1	1583	3	Y	-0-					23
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	279	1	1514	3	Y	-0-					23
*07	1736 N	1114	-0-	-622	-0-	123	1	991	3	Y	-0-	7	1			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	164	1	975	3	Y	-0-					-0-
06	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	177	1	958	3	Y	-0-					-0-
*07	1209 N	701	-0-	-508	-0-	77	1	620	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	N	-0-					75
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	330	1	1964	3	N	-0-					75
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					75
*07	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					75
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058	3	Y	-0-					82
05	3100	N	2285	-0-	-815	1531	328	1	1957	3	Y	-0-					82
06	3000	N	2027	-0-	-973	558	316	1	1711	3	Y	-0-					82
*07	1860	N	1126	-0-	-734	-0-	125	1	1001	3	Y	-0-	7	1			75
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	N	109	109	1			113
							120	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	75	1	445	3	N	-0-					113
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	146	1	792	3	N	5					118
							6	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	170	1	1365	3	N	-0-	9	1			109
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					109
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					109

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1331	3	Y	72	72	1			65
							79	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	212	1	1266	3	Y	-0-					65
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	279	1	1510	3	Y	-0-					65
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	122	1	976	3	Y	-0-	7	1			58
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	99	1	591	3	N	-0-					31
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	114	1	681	3	N	-0-					31
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-					31
*07	713	N	579	-0-	-134	-0-	64	1	511	3	N	4	3	1			32
							4	9									
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					32
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					32

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	119	1	642	3	N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					69

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	1057	3	N	-0-					31
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	169	1	1005	3	N	-0-					31
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	184	1	998	3	N	-0-					31
*07	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	131	1	1052	3	N	-0-	7	1			24
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					24
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					24

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
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	N	-0-					17
05	651	N	577	-0-	-74	-0-	83	1	494	3	N	-0-					17
06	690	N	623	-0-	-67	-0-	97	1	526	3	N	-0-					17
*07	620	N	330	-0-	-290	-0-	37	1	293	3	N	-0-	2	1			15
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					15

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					25
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	44	1	261	3	Y	-0-					25
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					25
*07	341	N	220	-0-	-121	-0-	24	1	195	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	3	Y	-0-					9
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	120	1	713	3	Y	-0-					9
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	164	1	891	3	Y	-0-					9
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	59	1	477	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	98	1	581	3	N	-0-					10
05	899	N	646	-0-	-253	-0-	93	1	553	3	N	-0-					10
06	540	N	407	-0-	-133	-0-	63	1	344	3	N	-0-					10
*07	713	N	326	-0-	-387	-0-	36	1	290	3	N	-0-	2	1			8
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					28
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					28
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
*07	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-	1	1			27
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					27

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

04	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	211	1	1259	3	N	-0-					20
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	204	1	1212	3	N	-0-					20
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	230	1	1246	3	N	16					36
							18	9									
*07	1519	N	1052	-0-	-467	-0-	114	1	912	3	N	24	6	1			54
							26	9									
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					54
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					54

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	290	1	1728	3	N	5					49
							6	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	276	1	1642	3	N	-0-					49
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	365	1	1977	3	N	5					54
							6	9									
*07	1488	N	906	-0-	-582	-0-	100	1	799	3	N	6	5	1			55
							7	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					55
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					55

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1434	-0-	-333	-0-	64	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	61	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	Y	-0-					77
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	38	1	1955	2	Y	-0-					77
06	2070	N	1723	-0-	-347	-0-	28	1	1695	2	Y	-0-					77
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	48	1	2222	2	Y	-0-					77
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	53	1	2321	2	Y	8					85
							9	9									
*09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	59	1	2262	2	Y	10					95
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					25
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					25
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					25
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					42
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					42
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					42
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					42
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					56
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	-0-					56
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					56
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	Y	-0-					56
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					56
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	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

04	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	90	1	539	3	Y	-0-				20
05	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	93	1	553	3	Y	15				35
								17	9								
06	600	N	431	-0-	-169	B	-0-	67	1	364	3	Y	-0-				35
*07	651	N	267	-0-	-384	B	-0-	29	1	230	3	Y	7	2	1		40
								8	9								
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				40
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				40

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

04	60	N	37	-0-	-23	B	-0-	5	1	32	3	N	-0-				43
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	5	1	26	3	N	-0-				43
06	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	5	1	29	3	N	-0-				43
*07	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1		42
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT				42
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-					N	NO RPT				42

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
04	2370	X	1926	-0-	-444 B	-0-	277	1	1649	3	N	-0-					26
05	2294	X	1143	-0-	-1151 B	-0-	164	1	979	3	N	-0-					26
06	2070	X	872	-0-	-1198 B	-0-	136	1	736	3	N	-0-					26
*07	1984	X	1567	-0-	-417 B	-0-	172	1	1384	3	N	10	9	1			27
							11	9									
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					27
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	218	1	1302	3	N	8					74
							9	9									
05	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	210	1	1248	3	N	-0-					74
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	231	1	1253	3	N	42	45	1			71
							46	9									
*07	1581	N	955	-0-	-626	-0-	106	1	849	3	N	-0-	6	1			65
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					65
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					65

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					24
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					24
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-					24
*07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-	1	1			23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					30
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					30
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					30
*07	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
04	1260 X	883	-0-	-377	-0-	127	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	1302 X	1198	-0-	-104	-0-	172	1	1026	3	Y	-0-					-0-
06	1260 X	384	-0-	-876	-0-	107	1	277	3	Y	-0-					-0-
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	355	1	2851	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

04	3930 X	3104	-0-	-826	-0-	446	1	2658	3	N	-0-					13
05	4061 X	2951	-0-	-1110	-0-	424	1	2527	3	N	-0-					13
06	3810 X	3115	-0-	-695	-0-	485	1	2630	3	N	-0-					13
*07	3689 X	1742	-0-	-1947	-0-	192	1	1539	3	N	10	10	1			13
						11	9									
08	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					13
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109	1			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	332	3	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	223	1	1796	3	N	-0-					-0-
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	197	1	1171	3	N	-0-					63
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	187	1	1113	3	N	-0-					63
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	223	1	1208	3	N	-0-					63
*07	1426 N	691	-0-	-735	-0-	76	1	609	3	N	5	4	1			64
						6	9									
08	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					64
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					64

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9900 X	9679	-0-	-221	-0-	9679	3			N	-0-					-0-
05	10230 X	10079	-0-	-151	-0-	10079	3			N	-0-					-0-
06	9900 X	9558	-0-	-342	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
07	10230 X	9351	-0-	-879	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	10075 X	9300	-0-	-775	-0-	9300	3			N	-0-					-0-
09	9750 X	8871	-0-	-879	-0-	8869	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5010 X	1357	-0-	-3653	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	4530 X	4142	-0-	-388	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
07	4247 X	2820	-0-	-1427	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	375	-0-	-4833	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	5040 X	3317	-0-	-1723	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
06	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
07	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
08	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
09	6120 X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
*09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

04	13140	X	12122	-0-	-1018	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
05	13454	X	12515	-0-	-939	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	12290	-0-	-730	-0-	12290	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	12371	-0-	-1083	-0-	12371	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11546	-0-	-978	-0-	11546	3			N	-0-					-0-
09	12300	X	11960	-0-	-340	-0-	11960	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

04	19020	X	18594	-0-	-426	-0-	18594	3			N	-0-					-0-
05	19530	X	19052	-0-	-478	-0-	19052	3			N	-0-					-0-
06	18900	X	17478	-0-	-1422	-0-	17478	3			N	-0-					-0-
07	19530	X	15212	-0-	-4318	-0-	15212	3			N	-0-					-0-
08	19220	X	13323	-0-	-5897	-0-	13323	3			N	-0-					-0-
09	18600	X	13753	-0-	-4847	-0-	13753	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	100	-0-	-3650	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
*09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	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

04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7556	-0-	-163	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7685	-0-	-34	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
08	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
*09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	4225	-0-	-935	-0-	467	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4579	-0-	-753	-0-	521	1	4058	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3902	-0-	-1258	-0-	530	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	554	1	3417	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3393	-0-	-1474	-0-	558	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	540	1	3719	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124					238
05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7307	3	147	9	N	134	181	1			191
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6278	3	63	9	N	57					248
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6339	3	163	9	N	148	356	1			40
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5765	3	274	9	N	249	177	1			112
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4303	3	233	9	N	212	186	1			138

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	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

04	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	34403	2	524	9	N	476	366	1		190
05	35557 X	34454	-0-	-1103	-0-	33953	2	501	9	N	455	537	1		108
06	34410 X	33372	-0-	-1038	-0-	32888	2	484	9	N	440	363	1		185
07	35557 X	30098	-0-	-5459	-0-	29715	2	383	9	N	348	349	1		184
08	35557 X	33404	-0-	-2153	-0-	32940	2	464	9	N	422	536	1		70
09	34410 X	30494	-0-	-3916	-0-	30047	2	447	9	N	406	363	1		113

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 7337 PERF. 7128 - 7138

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2019

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8130	6607	-0-	-1523	-0-	6583	2	24	9	N	22					134
05	8401	7	-0-	-8394	-0-	7	2			N	-0-					134
06	8130	1499	-0-	-6631	-0-	1499	2			N	-0-					134
07	17739	13070	-0-	-4669	-0-	13005	2	65	9	N	59					193
08	9771	9086	-0-	-685	-0-	9040	2	46	9	N	42	171	1			64
*09	8115 R	8115	-0-	-0-	-0-	8076	2	39	9	N	35					99

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2160 X	1257	-0-	-903	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
05	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
07	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
08	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
09	2130 X	2105	-0-	-25	-0-	2105	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	16	1	908	2	Y	-0-			49
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	10	1	766	2	Y	-0-			49
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-			49
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	646	2	Y	-0-			49
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	-0-			49
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	16	1	796	2	Y	-0-			49

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

04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	Y	-0-			49
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	Y	-0-			49
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	Y	-0-			49
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-			49
08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-			49
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	Y	-0-			49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) //CONT.// 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	1036	-0-	-1244	-0-	1036	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	990	-0-	-715	-0-	990	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2	N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	Y	-0-			-0-
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2	Y	-0-			-0-
06	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	Y	-0-			-0-
07	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2	Y	-0-			-0-
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2	Y	-0-			-0-
*09	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2	Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

04	10980 X	4876	-0-	-6104	-0-	4876	2	Y	-0-			-0-
05	11098 X	9944	-0-	-1154	-0-	9944	2	Y	-0-			-0-
06	10740 X	8409	-0-	-2331	-0-	8409	2	Y	-0-			-0-
07	11098 X	8443	-0-	-2655	-0-	8443	2	Y	-0-			-0-
08	10230 X	8470	-0-	-1760	-0-	8470	2	Y	-0-			-0-
09	9630 X	8044	-0-	-1586	-0-	8044	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1144	-0-	-266 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1104	-0-	-446 B	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1017	-0-	-378 B	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	893	-0-	-247 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

04	2670	X	2422	-0-	-248 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2201	-0-	-558 B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2425	-0-	-245 B	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2174	-0-	-585 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*09	2690	X	2690	-0-	-0- B	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

04	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	585	X	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	420	X	297	-0-	-123 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

04	811	X	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	341	X	136	-0-	-205 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	330	X	258	-0-	-72 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	341	X	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	341	X	239	-0-	-102 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*09	930	X	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1892	-0-	-61 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1867	-0-	-179 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1794	-0-	-126 B	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	705	-0-	-132 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

04	810	N	457	-0-	-353 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

04	1620	N	293	-0-	-1327 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	N	660	-0-	-960 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	887	-0-	-198 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	992	N	885	-0-	-107 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	899	N	829	-0-	-70 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09	750	N	588	-0-	-162 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

04	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	660	N	570	-0-	-90 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	422	-0-	-167 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	570	N	290	-0-	-280 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 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
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	992 N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	930 N	587	-0-	-343 B	-0-	587	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

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	459	-0-	459	459	459	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	2027	-0-	2027	2486	2027	3			N	-0-					-0-
*09	3004 X	518	-0-	-2486	-0-	518	3			N	-0-					-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

04	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	522	1	31249	3	N	61							166
						67	9											
05	32395 X	20611	-0-	-11784	-0-	432	1	20121	3	N	53	156	1					63
						58	9											
06	33450 X	30476	-0-	-2974	-0-	540	1	29872	3	N	58							121
						64	9											
07	34565 X	33596	-0-	-969	-0-	522	1	32999	3	N	68							189
						75	9											
08	36550 X	36550	-0-	-0-	-0-	540	1	35926	3	N	76	183	1					82
						84	9											
*09	33785 X	33785	-0-	-0-	-0-	522	1	33215	3	N	44							126
						48	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

04	3000 N	1476	-0-	-1524	91528	1458	2	18	9	N	16	73	1					58
05	3100 N	1568	-0-	-1532	89996	1560	2	8	9	N	7							65
06	3000 N	1597	-0-	-1403	88593	1591	2	6	9	N	5							70
07	3100 N	1423	-0-	-1677	86916	1417	2	6	9	N	5							75
08	3100 N	1310	-0-	-1790	85126	1304	2	6	9	N	5							80
*09	3000 N	1399	-0-	-1601	83525	1395	2	4	9	N	4							84

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	135	1	1420	2	N	10					43
							11	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	160	1	1748	2	N	8					51
							9	9									
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	155	1	1696	2	N	5					56
							6	9									
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	147	1	1757	2	N	-0-					56
08	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	130	1	1514	2	N	44	95	1			5
							48	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					5

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

04	390	N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	2	N	-0-					7
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	32	1	354	2	N	-0-					7
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	32	1	357	2	N	-0-					7
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	N	-0-					7
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	N	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	29	192	1			37
							32	9									
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	57	1	1265	2	N	23					60
							25	9									
06	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	43	1	956	2	N	15					75
							17	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	68	1	1512	2	N	25					100
							28	9									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	59	1	1319	2	N	22					122
							24	9									
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1175	2	N	16					138
							18	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	2	N	-0-					13
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	92	1	2034	2	N	-0-					13
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	88	1	1952	2	N	-0-					13
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2013	2	N	110					123
							121	9									
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	109	1	2420	2	N	123	183	1			63
							135	9									
*09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	96	1	2138	2	N	-0-					63

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	48					233
							53	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	78	1	1724	2	N	73	185	1			121
							80	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					121
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	83	1	1854	2	N	-0-					121
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	76	1	1684	2	N	14					135
							15	9									
*09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	N	32					167
							35	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

04	630	N	498	-0-	-132	-0-	21	1	477	2	N	-0-					157
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	N	-0-					157
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	-0-					157
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
08	682	N	232	-0-	-450	-0-	10	1	222	2	N	-0-					157
09	510	N	153	-0-	-357	-0-	7	1	146	2	N	-0-					157

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	5					210
							6	9									
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-					210
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-					210
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					210
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	20					230
							22	9									
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	20					250
							22	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

04	660	N	38	-0-	-622	-0-	2	1	36	2	N	-0-					93
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	-0-					93
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					93
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	2	N	-0-					93
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	2	N	-0-					93
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					119
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	427	2	N	-0-					119
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	11	1	362	2	N	-0-					119
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	N	-0-					119
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	12	1	383	2	N	-0-					119
09	360	N	5	-0-	-355	-0-	5	2			N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	N	80					240
							88	9									
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	2	N	69	176	1			133
							76	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	81	1	1793	2	N	-0-					133
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	111	1	2474	2	N	-0-					133
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	40					173
							44	9									
09	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	76	1	1686	2	N	37					210
							41	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				N	NO RPT			-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269				N	NO RPT			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744 X	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #:    9H   RRCID -> 201369  COMPL. DATE 01/06/2004  TOTAL DEPTH  7451 PERF. 7061 -  7287
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  UPP OPERATING, LLC                     875310
    ROTEN                             WELL #:    1H   RRCID -> 198139  COMPL. DATE 09/20/2003  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 8800 - 10195
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT     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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2019 - P/A 09/11/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    LONG                              WELL #:    1    RRCID -> 072366  COMPL. DATE 07/16/1977  TOTAL DEPTH   867 PERF.  724 -   729
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2019 - P/A 08/23/19

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MCDAVID                           WELL #:    3    RRCID -> 092234  COMPL. DATE 01/17/1981  TOTAL DEPTH  1204 PERF. 1111 -  1116
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2019 - P/A 08/29/19
```

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019 - P/A 09/04/19

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2019 - P/A 08/14/19

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
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	91	178	1			115
							100	9									
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	57	1	674	2	N	85					200
							94	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	71	1	883	2	N	75	178	1			97
							83	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	77					174
							85	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	112	1	841	2	N	87	176	1			85
							96	9									
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	N	72					157
							79	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	61	1			167
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	557	1	108	9	Y	98	66	1			199
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	572	1	91	9	Y	83	173	1			109
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	616	4	97	9	Y	88	66	1			131
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	737	1	102	9	Y	93	60	1			164
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	681	1	90	9	Y	82	168	1			78

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

04	330	N	229	-0-	-101	-0-	18	1	166	2	N	41					114
							45	9									
05	341	N	122	-0-	-219	-0-	7	1	79	2	N	33					147
							36	9									
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	8	1	93	2	N	37					184
							41	9									
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	106	2	N	42	174	1			52
							46	9									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	69	2	N	10					62
							11	9									
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	58					120
							64	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	87	181	1			110
							96	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	81	1	957	2	N	85					195
							94	9									
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	850	2	N	55	154	1			96
							61	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	78					174
							86	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	787	2	N	82	176	1			80
							90	9									
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	24	1	798	2	N	69					149
							76	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	87	25	1			89
							96	9									
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	14	2	Y	6					95
							7	9									
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	37	44	1			88
							41	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	49	40	1			97
							54	9									
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	76	1			21
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	117	46	1			92
							129	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	602	-0-	602	602	602	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	622	-0-	622	1224	622	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	760	-0-	760	1984	760	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	785	-0-	785	2769	785	1			N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	3		N	-0-			-0-
09	600 N	381	-0-	-219	-0-	381	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

04	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3		Y	-0-			-0-
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3		Y	-0-			-0-
07	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
08	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

04	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1138	-0-	-133	-0-	1138	3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	1085	3		Y	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		Y	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		Y	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		Y	-0-			-0-
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3		Y	-0-			-0-
07	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	2504	3		Y	-0-			-0-
09	2490 N	2365	-0-	-125	-0-	2365	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

04	2910 X	1367	-0-	-1543	-0-	1367	3		Y	-0-			-0-
05	2883 X	39	-0-	-2844	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
06	2790 X	388	-0-	-2402	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
07	2852 X	221	-0-	-2631	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
08	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2375	-0-	-295	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

04	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3809	-0-	3809	3809	3809	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3653	-0-	3653	7462	3653	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			Y	-0-					-0-
08	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					-0-
*09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2553	-0-	-144	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	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

04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	1249	-0-	-2347	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
*09	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-					12
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3		Y	-0-					12
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		Y	-0-					12
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		Y	-0-					12
08	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	3		Y	-0-					12
*09	2272	N	2059	-0-	-213	-0-	2059	3		Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3		Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		Y	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3		Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		Y	-0-					-0-
07	2635	N	2505	-0-	-130	-0-	2505	3		Y	-0-					-0-
08	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	3		Y	-0-					-0-
09	2670	N	2529	-0-	-141	-0-	2529	3		Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3		Y	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3		Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		Y	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		Y	-0-					-0-
08	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	3237	3		Y	-0-					-0-
09	3420	X	3170	-0-	-250	-0-	3170	3		Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-					20
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-					20
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		Y	-0-					20
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-					20
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-					20
*09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3		Y	-0-					-0-
05	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	2072	3		Y	-0-					-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		Y	-0-					-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	3		Y	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-					-0-
09	2220	N	2091	-0-	-129	-0-	2091	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
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	570	-0-	-825	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	3			Y	-0-					28
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			Y	-0-					28
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					28
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					28
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					28
*09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					129
05	2480 N	2464	-0-	-16	-0-	2464	3			Y	-0-					129
06	2400 N	2382	-0-	-18	-0-	2382	3			Y	-0-					129
07	2480 N	2462	-0-	-18	-0-	2462	3			Y	-0-					129
08	2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3			Y	-0-					129
09	2370 N	2344	-0-	-26	-0-	2344	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
07	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-
08	2263 N	2123	-0-	-140	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
*09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

04	3690 X	3595	-0-	-95	-0-	3595	3			Y	-0-					57
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			Y	-0-					57
06	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			Y	-0-					57
07	3813 X	3723	-0-	-90	-0-	3723	3			Y	-0-					57
08	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	3480	3			Y	-0-					57
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

04	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
08	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

04	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
09	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

04	1200 N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					-0-
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

04	2550 N	2535	-0-	-15	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
07	2635 N	1992	-0-	-643	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	1689	-0-	-915	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	1054	-0-	-1466	-0-	1054	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
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2378	-0-	-164	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	238	-0-	-2304	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	631	-0-	-1799	-0-	631	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

04	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2716	-0-	-12	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2730	-0-	-29	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	587	-0-	-1211	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1147	X	484	-0-	-663	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	2100	X	397	-0-	-1703	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	2170	X	1061	-0-	-1109	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

04	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1394	-0-	-280	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1411	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
04	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3		Y	-0-			-0-
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		Y	-0-			-0-
06	2070 N	2049	-0-	-21	-0-	2049	3		Y	-0-			-0-
07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		Y	-0-			-0-
08	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
09	2040 N	1925	-0-	-115	-0-	1925	3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1415	3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113	3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3		Y	-0-			-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		Y	-0-			-0-
09	1110 N	1018	-0-	-92	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
08	1736 N	765	-0-	-971	-0-	765	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	977	-0-	-673	-0-	977	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3		Y	-0-			-0-
05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3		Y	-0-			-0-
06	6510 X	6007	-0-	-503	-0-	6007	3		Y	-0-			-0-
07	6727 X	6416	-0-	-311	-0-	6416	3		Y	-0-			-0-
08	6851 X	6183	-0-	-668	-0-	6183	3		Y	-0-			-0-
09	6630 X	5733	-0-	-897	-0-	5732	3	1 9	Y	1	1	1	-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

04	1020 N	668	-0-	-352	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
05	1023 N	887	-0-	-136	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	768	-0-	-192	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
07	682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3		Y	-0-			-0-
08	899 N	251	-0-	-648	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
09	780 N	267	-0-	-513	-0-	267	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

04	2550 N	2304	-0-	-246	-0-	2304	3		Y	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		Y	-0-			-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		Y	-0-			-0-
07	2387 N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3		Y	-0-			-0-
08	2728 N	2358	-0-	-370	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-
09	2580 N	1777	-0-	-803	-0-	1777	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
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
08	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	978	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
05	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

04	8610 X	8385	-0-	-225	-0-	8385	3			Y	-0-					114
05	8897 X	8370	-0-	-527	-0-	8370	3			Y	-0-					114
06	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	8153	3			Y	-0-					114
07	8680 X	8476	-0-	-204	-0-	8476	3			Y	-0-					114
08	8432 X	8369	-0-	-63	-0-	8369	3			Y	-0-					114
*09	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
08	4805 X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
09	4620 X	4039	-0-	-581	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
08	2201 N	1401	-0-	-800	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

04	1320 N	804	-0-	-516	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	827	-0-	-506	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
*09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1345	-0-	-125	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					27
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					27
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					27
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					27
08	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			Y	-0-					27
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	3			Y	-0-					53
05	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	1965	3			Y	-0-					53
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					53
07	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	1717	3			Y	-0-					53
08	1953	N	1283	-0-	-670	-0-	1283	3			Y	-0-					53
09	1890	N	1418	-0-	-472	-0-	1418	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					17
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					17
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					17
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					17
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					17
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3			Y	-0-					15
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					15
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			Y	-0-					15
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					15
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	3			Y	-0-					15
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7277	3			Y	-0-					-0-
05	7688	X	7215	-0-	-473	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
06	7440	X	6558	-0-	-882	-0-	6558	3			Y	-0-					-0-
07	7595	X	6878	-0-	-717	-0-	6878	3			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6827	-0-	-396	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6340	-0-	-650	-0-	6340	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
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					18
05	1364 N	840	-0-	-524	-0-	840	3			Y	-0-					18
06	1320 N	950	-0-	-370	-0-	950	3			Y	-0-					18
07	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					18
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					18
09	960 N	522	-0-	-438	-0-	522	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					77
05	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					77
06	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					77
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					77
08	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	3053	3			Y	-0-					77
09	3480 X	2714	-0-	-766	-0-	2714	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
08	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
09	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					22
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					22
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					22
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					22
08	1705 N	1356	-0-	-349	-0-	1356	3			Y	-0-					22
*09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	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
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					37
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					37
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					37
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					37
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					37
09	1740	N	1482	-0-	-258	-0-	1482	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT		-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

04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	894	-0-	-336	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
08	2387	N	1756	-0-	-631	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
*09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

04	3000	N	3656	-0-	656	656	3656	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3615	-0-	515	1171	3615	3			Y	-0-					-0-
06	4244	X	3073	-0-	-1171	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2788	-0-	-684	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2665	-0-	-695	-0-	2665	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	270 N	97	-0-	-173	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	310 N	35	-0-	-275	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	341 N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
07	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
09	1500 N	175	-0-	-1325	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1754	-0-	-230	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1717	-0-	-263	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1801	-0-	-121	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
*09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700 N	2562	-0-	-138	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2676	-0-	-83	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2633	-0-	-2	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2661	-0-	-5	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2474	-0-	-46	-0-	2474	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
04	2730 N	2690	-0-	-40	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
05	2821 N	2125	-0-	-696	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
09	2640 N	2610	-0-	-30	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-
05	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3596	-0-	-155	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	4619 X	3645	-0-	-974	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
09	4470 X	3462	-0-	-1008	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					20
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					20
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	3			N	-0-					20
07	3100 N	4819	-0-	1719	1719	4819	3			N	-0-					20
08	3100 N	1938	-0-	-1162	557	1938	3			N	-0-					20
*09	1523 N	966	-0-	-557	-0-	966	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

04	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
*09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

04	1200 N	308	-0-	-892	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	238	-0-	-258	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

04	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
*09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
04	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	10532	3			Y	-0-					-0-
05	11160	X	10636	-0-	-524	-0-	10636	3			Y	-0-					-0-
06	10800	X	10017	-0-	-783	-0-	10017	3			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10735	-0-	-425	-0-	10735	3			Y	-0-					-0-
08	10602	X	10229	-0-	-373	-0-	10229	3			Y	-0-					-0-
09	10260	X	10153	-0-	-107	-0-	10151	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
08	2046	X	614	-0-	-1432	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
09	1980	X	726	-0-	-1254	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1295	-0-	-325	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

04	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2456	3			Y	-0-					15
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					15
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					15
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					15
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					15
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

04	3000	N	3615	-0-	615	1238	3615	3			Y	-0-					-0-
05	5217	X	3979	-0-	-1238	-0-	3979	3			Y	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					13
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					13
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					13
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			Y	-0-					13
08	5115	X	4785	-0-	-330	-0-	4785	3			Y	-0-					13
09	4950	X	4832	-0-	-118	-0-	4832	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
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
06	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					-0-
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
*09	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3728	-0-	-54	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	3			Y	-0-					-0-
08	3720	X	2213	-0-	-1507	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	2121	-0-	-1479	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	5462	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5042	-0-	-598	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5207	-0-	-621	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4887	-0-	-423	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

04	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5678	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5765	-0-	-187	-0-	5765	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5583	-0-	-177	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	3			Y	-0-					-0-
08	5735	X	2223	-0-	-3512	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	462	-0-	-5088	-0-	462	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
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3319	-0-	-71	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
*09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					22
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					22
06	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	3			Y	-0-					22
07	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	3			Y	-0-					22
08	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3126	3			Y	-0-					22
09	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	3053	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1454	-0-	-2359	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	1700	-0-	-2206	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	1646	-0-	-2134	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		Y	-0-			35
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	3		Y	-0-			35
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	746	3		Y	-0-			35
07	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3		Y	-0-			35
08	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	3		Y	-0-			35
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		Y	-0-			-0-
05	2511 N	1898	-0-	-613	-0-	1898	3		Y	-0-			-0-
06	2430 N	268	-0-	-2162	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
07	2511 N	343	-0-	-2168	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
08	1891 N	119	-0-	-1772	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		Y	-0-			40
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			40
06	1770 N	1542	-0-	-228	-0-	1542	3		Y	-0-			40
07	1953 N	1615	-0-	-338	-0-	1615	3		Y	-0-			40
08	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649	3		Y	-0-			40
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

04	3180 X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3		Y	-0-			-0-
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		Y	-0-			-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3		Y	-0-			-0-
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3		Y	-0-			-0-
08	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3		Y	-0-			-0-
*09	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

04	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3		Y	-0-			-0-
05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3586	-0-	-374	-0-	3586	3		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3633	-0-	-459	-0-	3633	3		Y	-0-			-0-
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3		Y	-0-			-0-
09	4140 X	4125	-0-	-15	-0-	4125	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
04	3810 X	3411	-0-	-399	-0-	3411	3			Y	-0-					12
05	3937 X	3364	-0-	-573	-0-	3364	3			Y	-0-					12
06	3600 X	1549	-0-	-2051	-0-	1549	3			Y	-0-					12
07	3658 X	2645	-0-	-1013	-0-	2645	3			Y	-0-					12
08	3534 X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			Y	-0-					12
09	3420 X	3196	-0-	-224	-0-	3196	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
05	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
06	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
08	5270 X	3971	-0-	-1299	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
09	5100 X	1391	-0-	-3709	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

04	3690 X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	3071	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	1407	-0-	-1563	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3585	-0-	-11	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3338	-0-	-142	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

04	1890 N	543	-0-	-1347	-0-	543	3			Y	-0-					27
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					27
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					27
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					27
08	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	648	3			Y	-0-					27
09	1680 N	1188	-0-	-492	-0-	1188	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
05	2728 N	2604	-0-	-124	-0-	2604	3			Y	-0-					-0-
06	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
08	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
*09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					60
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					60
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					60
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					60
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					60
*09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

04	5610 X	1099	-0-	-4511	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
05	5797 X	1117	-0-	-4680	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
06	5430 X	2829	-0-	-2601	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
07	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			Y	-0-					-0-
08	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	3			Y	-0-					-0-
*09	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7144	3	1	9	Y	1	1	1			-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
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	1940	-0-	-602	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
*09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

04	2430	X	1251	-0-	-1179	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1293	-0-	-629	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1126	-0-	-734	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
07	1922	X	527	-0-	-1395	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
*09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			Y	-0-					-0-
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			Y	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5997	-0-	-3	-0-	5996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	5161	-0-	-140	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	1795	-0-	-3335	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
08	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	822	-0-	-198	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	786	-0-	-564	-0-	786	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
04	3540 X	2391	-0-	-1149	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	2565	-0-	-1093	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2429	-0-	-1111	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2310 N	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2308	-0-	-2	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
08	2356 N	2333	-0-	-23	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
*09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5781	-0-	-16	-0-	5781	3			Y	-0-					-0-
06	5610 X	5031	-0-	-579	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-
07	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
08	5766 X	5744	-0-	-22	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
09	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	5559	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

04	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2984	-0-	-436	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
08	3596 X	3267	-0-	-329	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
06	2280 N	2274	-0-	-6	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
07	2449 N	1961	-0-	-488	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
08	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

04	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3495	-0-	-135	-0-	3495	3			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	3497	-0-	3497	3497	3497	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	3354	-0-	3354	6851	3354	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
05	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	3			Y	-0-					-0-
06	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
07	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	3			Y	-0-					-0-
08	8959 X	2750	-0-	-6209	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
09	8670 X	2463	-0-	-6207	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
07	2015 X	1982	-0-	-33	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
08	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
*09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

04	720 N	170	-0-	-550	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
09	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	2139	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
04	3570	X	1398	-0-	-2172	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2244	-0-	-1445	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2161	-0-	-1139	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
08	2232	X	2115	-0-	-117	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
08	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

04	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

04	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4365	-0-	-585	-0-	4365	3			Y	-0-					-0-
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					-0-
08	5983	X	4517	-0-	-1466	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
*09	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

04	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	3			Y	-0-					45
05	1767	N	779	-0-	-988	-0-	779	3			Y	-0-					45
06	1590	N	1098	-0-	-492	-0-	1098	3			Y	-0-					45
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	3			Y	-0-					45
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					45
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	105	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
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	79	-0-	79	185	79	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

04	5940 X	5692	-0-	-248	-0-	5692	3			Y	-0-					27
05	6138 X	4883	-0-	-1255	-0-	4883	3			Y	-0-					27
06	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			Y	-0-					27
07	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			Y	-0-					27
08	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					27
09	5790 X	4268	-0-	-1522	-0-	4268	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
08	1271 N	706	-0-	-565	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

04	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
05	2790 N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2536	-0-	-14	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2613	-0-	-239	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1235	-0-	-175	-0-	1235	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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			Y	-0-					124
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					124
06	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			Y	-0-					124
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			Y	-0-					124
08	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	4633	3			Y	-0-					124
09	4530	X	4415	-0-	-115	-0-	4415	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	266	-0-	-416	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	409	-0-	-251	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	260	-0-	-205	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	3			N	-0-					-0-
06	2674	N	2215	-0-	-459	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

04	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3973	-0-	-708	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4010	-0-	-237	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
*09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			Y	-0-					-0-
06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	3			Y	-0-					-0-
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
08	7812	X	7487	-0-	-325	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	6715	-0-	-845	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2263	-0-	-279	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	3799	-0-	-1068	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4411	-0-	-456	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	681	-0-	-399	-0-	681	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					17
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					17
06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			Y	-0-					17
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					17
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	3			Y	-0-					17
09	6930	X	6474	-0-	-456	-0-	6473	3	1	9	Y	1	1	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

04	2730	X	1960	-0-	-770	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3		N	-0-			-0-
05	5487 X	5484	-0-	-3	-0-	5484	3		N	-0-			-0-
06	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3		N	-0-			-0-
07	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3		N	-0-			-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3		N	-0-			-0-
09	5400 X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3		N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			15
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			15
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			15
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		Y	-0-			15
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			15
09	690 N	474	-0-	-216	-0-	474	3		Y	-0-			15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, 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
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
08	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
09	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

04	2700 N	1033	-0-	-1667	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
05	2077 N	109	-0-	-1968	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	175	-0-	-425	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	355	-0-	-699	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3420 X	2698	-0-	-722	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2721	-0-	-565	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2523	-0-	-387	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2755	-0-	-252	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
*09	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

04	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
05	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
07	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
08	1829 X	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
09	1770 X	1593	-0-	-177	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

04	2040 N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	993	-0-	-805	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
06	1500 N	604	-0-	-896	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	767	-0-	-597	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	992 N	628	-0-	-364	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
08	2883 N	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
09	2760 N	2075	-0-	-685	-0-	2075	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
04	9030	X	8480	-0-	-550	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-
05	7843	X	4878	-0-	-2965	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	5599	-0-	-1451	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
07	8773	X	2194	-0-	-6579	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	3683	-0-	-3199	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
*09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	13976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3941	-0-	841	841	3941	3			Y	-0-					-0-
06	2421	N	1580	-0-	-841	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	1485	-0-	-2452	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	588	-0-	-3222	-0-	588	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	744	N	191	-0-	-553	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2515	-0-	-368	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2525	-0-	-205	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
*09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	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
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

04	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
*09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1428	-0-	-928	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	717	-0-	-1484	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	954	-0-	-996	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	146	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2345	-0-	-295	-0-	143	1	2202	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	147	1	2180	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	1862	-0-	-587	-0-	117	1	1745	2	Y	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	145	1	2196	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	117	1	1748	2	Y	1					1
							1	9									
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	2	Y	6					7
							7	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

04	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	236	1	3678	2	Y	1					9
							1	9									
05	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	234	1	3702	2	Y	5					14
							6	9									
06	3900	X	3815	-0-	-85	-0-	232	1	3577	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
07	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	242	1	3602	2	Y	1					5
							1	9									
08	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	222	1	3305	2	Y	2					7
							2	9									
09	3930	X	3534	-0-	-396	-0-	219	1	3307	2	Y	7					14
							8	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					6
05	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	126	1	2001	2	Y	3					9
							3	9									
06	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	112	1	1721	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	133	1	1982	2	Y	1					5
							1	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	137	1	2043	2	Y	1					6
							1	9									
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	1999	2	Y	4					10
							4	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	120	1	1870	2	Y	1					56
							1	9									
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	121	1	1926	2	Y	18					74
							20	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	122	1	1882	2	Y	28	76	1			26
							31	9									
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	130	1	1925	2	Y	3					29
							3	9									
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	127	1	1889	2	Y	3					32
							3	9									
09	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	118	1	1792	2	Y	77					109
							85	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1867	2	Y	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	Y	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	142	1	2191	2	Y	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2210	-0-	-611	-0-	139	1	2071	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2115	-0-	-615	-0-	131	1	1984	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

04	3420	X	2535	-0-	-885	-0-	153	1	2381	2	Y	1					11
							1	9									
05	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	166	1	2638	2	Y	6					17
							7	9									
06	3180	X	2499	-0-	-681	-0-	152	1	2341	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
07	3255	X	1925	-0-	-1330	-0-	121	1	1803	2	Y	1					7
							1	9									
08	3069	X	1621	-0-	-1448	-0-	102	1	1517	2	Y	2					9
							2	9									
09	2730	X	1028	-0-	-1702	-0-	63	1	957	2	Y	7					16
							8	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

04	1410	N	532	-0-	-878	-0-	32	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1248	2	Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	92	1	1385	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	70	1	1092	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	113	1	1786	2	Y	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1612	-0-	-279	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	117	1	1767	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
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	117	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	125	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	121	1	1795	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1238	-0-	-746	-0-	78	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1851	-0-	-189	-0-	115	1	1736	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
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	185	1	2886	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3253	-0-	-33	-0-	193	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2632	-0-	-548	-0-	161	1	2471	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	185	1	2746	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	166	1	2512	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
04	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	231	1	3610	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	223	1	3536	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	234	1	3600	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	4005	-0-	-56	-0-	253	1	3752	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3806	-0-	-255	-0-	239	1	3567	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	232	1	3510	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
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	86	1	1364	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1279	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	92	1	1364	2	N	-0-					-0-
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	942	-0-	-408	-0-	58	1	884	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
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2080	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	92	1	1457	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	101	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	116	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1461	2	N	-0-					-0-
*09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	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
04	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	245	1	3822	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3757	-0-	-583	-0-	223	1	3534	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	2836	-0-	-1364	-0-	173	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	306	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	275	1	4102	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	247	1	3741	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					5
05	1767	N	1603	-0-	-164	-0-	95	1	1506	2	Y	2					7
							2	9									
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	94	1	1447	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
07	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	94	1	1402	2	Y	1					3
							1	9									
08	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	86	1	1290	2	Y	1					4
							1	9									
*09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	95	1	1436	2	Y	4					8
							4	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
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	96	1	1505	2	Y	1					4
							1	9									
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	98	1	1549	2	Y	4					8
							4	9									
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1522	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	99	1	1471	2	Y	-0-					2
08	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	91	1	1349	2	Y	1					3
							1	9									
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	91	1	1370	2	Y	5					8
							6	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
04	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	103	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1724	-0-	-167	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1654	-0-	-86	-0-	101	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1714	-0-	-84	-0-	108	1	1606	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	104	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	106	1	1609	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
04	3330	X	2671	-0-	-659	-0-	161	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	187	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2808	-0-	-522	-0-	171	1	2637	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	1747	-0-	-1663	-0-	110	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	198	1	2960	2	Y	-0-					-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	199	1	3010	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
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-					2
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	127	1	2006	2	Y	2					4
							2	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	126	1	1938	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
07	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	133	1	1977	2	Y	1					1
							1	9									
08	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	118	1	1760	2	Y	1					2
							1	9									
09	2070	N	1883	-0-	-187	-0-	117	1	1763	2	Y	3					5
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	88	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	88	1	1320	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	85	1	1281	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	134	1	2121	2	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	139	1	2138	2	Y	-0-			-0-
07	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	147	1	2187	2	Y	-0-			-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2155	2	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2122	-0-	-158	-0-	132	1	1990	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

04	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2030	-0-	-853	-0-	120	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-			-0-
07	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	136	1	2014	2	Y	-0-			-0-
08	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	130	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	2220	X	1977	-0-	-243	-0-	123	1	1854	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1817	2	N	-0-			55
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1806	2	N	-0-			55
06	2070	N	1839	-0-	-231	-0-	112	1	1727	2	N	-0-			55
07	1984	N	1162	-0-	-822	-0-	73	1	1089	2	N	-0-			55
08	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	99	1	1478	2	N	-0-			55
*09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1770	2	N	-0-			55

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

04	690	N	497	-0-	-193	-0-	30	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	433	-0-	-280	-0-	26	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-			-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	36	1	537	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

04	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	12					59
						13	9									
05	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	122	1	1939	2	N	-0-					59
06	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2150	2	N	-0-					59
07	3100 N	3266	-0-	166	166	206	1	3060	2	N	-0-					59
08	3100 N	3006	-0-	-94	72	189	1	2817	2	N	-0-					59
*09	2756 N	2684	-0-	-72	-0-	166	1	2516	2	N	2					61
						2	9									

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
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	118	1	1833	2	Y	-0-					5
05	2108 N	1931	-0-	-177	-0-	114	1	1815	2	Y	2					7
						2	9									
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	115	1	1772	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
07	2015 N	1921	-0-	-94	-0-	121	1	1799	2	Y	1					5
						1	9									
08	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	119	1	1777	2	Y	1					6
						1	9									
09	1890 N	1601	-0-	-289	-0-	99	1	1500	2	Y	2					8
						2	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2933	-0-	-517	-0-	177	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	2290	-0-	-1275	-0-	136	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	3180 X	2081	-0-	-1099	-0-	127	1	1954	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	1749	-0-	-1289	-0-	110	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	203	1	3022	2	N	-0-					-0-
*09	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	192	1	2910	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	147	1	2298	2	N	2	58	1			55
						2	9									
05	2542 N	2085	-0-	-457	-0-	124	1	1959	2	N	2					57
						2	9									
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	157	1	2420	2	N	38	68	1			27
						42	9									
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	163	1	2423	2	N	-0-					27
08	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	161	1	2403	2	N	-0-					27
09	2610 N	2456	-0-	-154	-0-	152	1	2304	2	N	-0-					27

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	145	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	3503 X	3438	-0-	-65	-0-	204	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3300 X	3145	-0-	-155	-0-	192	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	213	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	201	1	2994	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	3012	-0-	-318	-0-	187	1	2825	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	1434	-0-	-846	-0-	86	1	1348	2	N	-0-					32
05	2232	N	1597	-0-	-635	-0-	95	1	1502	2	N	-0-					32
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	N	-0-					32
07	1488	N	1148	-0-	-340	-0-	72	1	1076	2	N	-0-					32
08	1612	N	1375	-0-	-237	-0-	86	1	1289	2	N	-0-					32
09	1440	N	749	-0-	-691	-0-	46	1	700	2	N	3					35
							3	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	N	-0-	123	1			132
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	134	1	2121	2	N	-0-					132
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	-0-					132
07	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	132	1	1961	2	N	-0-					132
08	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	130	1	1942	2	N	-0-					132
09	2190	N	1901	-0-	-289	-0-	118	1	1783	2	N	-0-					132

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	186	1	2895	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3094	-0-	-130	-0-	184	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	192	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3167	-0-	-26	-0-	200	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	197	1	2931	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	3031	-0-	-119	-0-	188	1	2843	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

04	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	142	1	2221	2	N	-0-					177
05	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	136	1	2162	2	N	5					182
							6	9									
06	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	139	1	2133	2	N	14	116	1			80
							15	9									
07	2449	X	2343	-0-	-106	-0-	148	1	2195	2	N	-0-					80
08	2449	X	2438	-0-	-11	-0-	153	1	2285	2	N	-0-					80
*09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2400	2	N	-0-					80

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	121	1	1889	2	N	-0-					6
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1811	2	N	2					8
							2	9									
06	1920	N	1530	-0-	-390	-0-	93	1	1435	2	N	2	6	1			4
							2	9									
07	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	122	1	1809	2	N	-0-					4
08	1922	N	1620	-0-	-302	-0-	102	1	1517	2	N	1					5
							1	9									
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	95	1	1444	2	N	2					7
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					4
05	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	132	1	2089	2	N	2					6
							2	9									
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	131	1	2017	2	N	2	6	1			2
							2	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	131	1	1951	2	N	-0-					2
08	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	126	1	1873	2	N	1					3
							1	9									
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	100	1	1508	2	N	3					6
							3	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

04	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	221	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3798	-0-	-46	-0-	225	1	3573	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3346	-0-	-374	-0-	204	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	235	1	3489	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	227	1	3384	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3162	-0-	-528	-0-	196	1	2966	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

04	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					1
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	75	1	1184	2	Y	1					2
							1	9									
06	1800	N	1057	-0-	-743	-0-	64	1	991	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1798	N	951	-0-	-847	-0-	60	1	891	2	Y	-0-					1
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	Y	1					2
							1	9									
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	2					4
							2	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					120
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	N	-0-					120
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-					120
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-					120
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	N	-0-					120
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	186	1	2908	2	N	-0-					3
05	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	168	1	2660	2	N	2					5
							2	9									
06	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	167	1	2568	2	N	2	5	1			2
							2	9									
07	3441	X	2807	-0-	-634	-0-	177	1	2630	2	N	-0-					2
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	255	1	3799	2	N	1					3
							1	9									
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	222	1	3364	2	N	3					6
							3	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	77	1	1202	2	N	-0-					4
05	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	72	1	1138	2	N	2					6
							2	9									
06	1620	N	1148	-0-	-472	-0-	70	1	1076	2	N	2	7	1			1
							2	9									
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	72	1	1067	2	N	1					2
							1	9									
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	75	1	1115	2	N	1					3
							1	9									
09	1140	N	1024	-0-	-116	-0-	63	1	958	2	N	3					6
							3	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					23
05	651	N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					23
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	260	2			N	-0-					23
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					23
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					23
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

04	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1763	-0-	-307	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	1524	-0-	-1806	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

04	1590	X	1392	-0-	-198	-0-	1392	2			Y	-0-					4
05	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	1528	2			Y	-0-					4
06	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	1518	2			Y	-0-					4
07	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	1413	2			Y	-0-					4
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					4
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
06	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3191	-0-	-79	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

04	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06	150 N	14	-0-	-136	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-			-0-
05	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	480 N	384	-0-	-96	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-			-0-
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

04	2190 N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1926	-0-	-337	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
*09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			3
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2		Y	-0-			3
06	1440 N	671	-0-	-769	-0-	671	2		Y	-0-			3
07	1302 N	793	-0-	-509	-0-	793	2		Y	-0-			3
08	1519 N	683	-0-	-836	-0-	683	2		Y	-0-			3
09	660 N	434	-0-	-226	-0-	434	2		Y	-0-			3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					6
05	2542 X	2238	-0-	-304	-0-	2238	2			Y	-0-					6
06	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2			Y	-0-					6
07	2883 X	2184	-0-	-699	-0-	2184	2			Y	-0-					6
08	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2441	2			Y	-0-					6
09	2790 X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					3
05	837 X	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					3
06	810 X	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					3
07	837 X	507	-0-	-330	-0-	507	2			Y	-0-					3
08	837 X	549	-0-	-288	-0-	549	2			Y	-0-					3
09	810 X	519	-0-	-291	-0-	519	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

04	2580 X	400	-0-	-2180	-0-	400	2			Y	-0-					4
05	2666 X	1058	-0-	-1608	-0-	1058	2			Y	-0-					4
06	2580 X	993	-0-	-1587	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1891 X	533	-0-	-1358	-0-	533	2			Y	-0-					4
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					4
*09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

04	1260 N	905	-0-	-355	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	780 N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					20
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					20
06	660 N	315	-0-	-345	-0-	315	2			N	-0-					20
07	775 N	347	-0-	-428	-0-	347	2			N	-0-					20
08	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					20
*09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

04	360 N	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

04	3000	N	3649	-0-	649	22092	3649	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	22152	3160	2			Y	-0-					-0-
*06	45089	X	22937	-0-	-22152	-0-	22937	2			Y	-0-					-0-
*07	21465	X	21465	-0-	-0-	-0-	21465	2			Y	-0-					-0-
*08	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			Y	-0-					-0-
*09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

04	2400	X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1076	-0-	-1404	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1014	-0-	-1386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
*09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

04	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	2	Y	-0-					-0-
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3438	-0-	-1512	-0-	116	1	3322	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4361	-0-	-754	-0-	149	1	4212	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	153	1	4423	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	147	1	4257	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	900 N	655	-0-	-245	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	460	-0-	-346	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
05	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
06	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	-0-					-0-
07	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
*09	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	780 N	605	-0-	-175	-0-	38	1	567	2	N	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	N	-0-					-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	50	1	1212	2	N	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	N	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	876	-0-	-384	-0-	31	1	845	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			Y	-0-					3
05	2384	N	2126	-0-	-258	-0-	2126	2			Y	-0-					3
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					3
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					3
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					3
*09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

04	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2475	-0-	-98	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1724	-0-	-766	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1967	-0-	-433	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

04	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

04	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2317	-0-	-233	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2197	-0-	-293	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 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
04	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	747	-0-	-1485	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
07	2883 N	2725	-0-	-158	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
09	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1760	-0-	-410	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	133	-0-	-1127	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
08	1767 N	853	-0-	-914	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
*09	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

04	3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
05	2201 X	1558	-0-	-643	-0-	1558	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1093	-0-	-1037	-0-	1093	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	878	-0-	-1323	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
08	1860 X	367	-0-	-1493	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09	1800 X	1261	-0-	-539	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

04	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2672	-0-	-868	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	2393	-0-	-1110	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
*09	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
07	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

04	4860 X	210	-0-	-4650	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	3838	-0-	-657	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2875	-0-	-455	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2125	-0-	-1316	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	340	-0-	-3504	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
09	3720 X	1935	-0-	-1785	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 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
04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

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
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3971	-0-	871	871	3971	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	2138	4267	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2531	-0-	-569	1569	2531	2			N	-0-					-0-
08	5641	X	4072	-0-	-1569	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					3
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					3
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					3
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					3
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 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
04	3840	X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2268	-0-	-1731	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2920	-0-	-650	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3228	-0-	228	2217	3228	2			N	-0-					-0-
05	5097	X	2880	-0-	-2217	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
*09	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	379	-0-	-365	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	724	-0-	-86	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	148	-0-	-2425	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2488	-0-	-242	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	873	-0-	-398	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	602	-0-	-607	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
08	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	900	N	810	-0-	-90	-0-	810	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

04	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	183	-0-	-327	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	213	-0-	-2639	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1541	-0-	-1219	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	204	-0-	-2556	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	967	-0-	-803	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
09	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1271 N	927	-0-	-344	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	650	-0-	-370	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	978	-0-	-417	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*09	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

04	3360 X	1858	-0-	-1502	-0-	1858	2			Y	-0-					3
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					3
06	3360 X	3059	-0-	-301	-0-	3059	2			Y	-0-					3
07	2976 X	2540	-0-	-436	-0-	2540	2			Y	-0-					3
08	3658 X	764	-0-	-2894	-0-	764	2			Y	-0-					3
09	3540 X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

04	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

04	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	871	-0-	-927	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
*09	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

04	8910	X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
05	8401	X	6646	-0-	-1755	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06	8040	X	6640	-0-	-1400	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	5990	-0-	-2318	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
*09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
*09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4046	-0-	-821	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	3685	-0-	-1025	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3729	-0-	-487	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3448	-0-	-482	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

04	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3507	-0-	-723	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*09	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	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 #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 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
04	3660 X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3302	-0-	-480	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1177	-0-	-2483	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	3035	-0-	-747	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
*09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

04	4590 X	4542	-0-	-48	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3790	-0-	-612	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	3363	-0-	-1227	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	3667	-0-	-1076	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
08	4743 X	4522	-0-	-221	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
09	4530 X	3488	-0-	-1042	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4834	-0-	1734	1842	4834	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5552	-0-	2452	4294	5552	2			N	-0-					-0-
*09	13007 X	8713	-0-	-4294	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	2509	-0-	-2172	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
07	5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
08	5332 X	4648	-0-	-684	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
09	5160 X	3669	-0-	-1491	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

04	570 N	343	-0-	-227	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	1775	-0-	-2095	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	1917	-0-	-2082	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1800 N	390	-0-	-1410	-0-	390	2			Y	-0-					4
05	1829 N	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			Y	-0-					4
06	1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			Y	-0-					4
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					4
08	1178 N	579	-0-	-599	-0-	579	2			Y	-0-					4
09	480 N	19	-0-	-461	-0-	19	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	891	-0-	-489	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	3875 X	3222	-0-	-653	-0-	3222	2			Y	-0-					3
06	3750 X	3043	-0-	-707	-0-	3043	2			Y	-0-					3
07	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					3
08	3875 X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2			Y	-0-					3
*09	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

04	3600 X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2163	-0-	-1437	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2834	-0-	-173	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2705	-0-	-209	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	1991	-0-	-829	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3069	-0-	-741	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	2046	-0-	-1891	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	2708	-0-	-1229	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3410	-0-	-130	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

04	2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	1257	-0-	-820	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1830 X	1057	-0-	-773	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
07	1891 X	897	-0-	-994	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
08	1798 X	456	-0-	-1342	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

04	4380 X	367	-0-	-4013	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	889	-0-	-2025	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
06	1290 X	474	-0-	-816	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	930 X	819	-0-	-111	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
09	870 X	715	-0-	-155	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

04	2070	N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2		Y	-0-					-0-
05	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2		Y	-0-					-0-
06	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2		Y	-0-					-0-
07	3100	N	4562	-0-	1462	1862	4562	2		Y	-0-					-0-
08	3100	N	4429	-0-	1329	3191	4429	2		Y	-0-					-0-
*09	6620	X	3429	-0-	-3191	-0-	3429	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		Y	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-					-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-					-0-
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-					-0-
08	1612	N	1063	-0-	-549	-0-	1063	2		Y	-0-					-0-
09	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	1074	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-					-0-
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		Y	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-					-0-
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-					-0-
08	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2		Y	-0-					-0-
09	2130	N	593	-0-	-1537	-0-	593	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-					-0-
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	2		N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-					-0-
*09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-					-0-
05	2821	N	2342	-0-	-479	-0-	2342	2		N	-0-					-0-
06	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
07	2728	N	1887	-0-	-841	-0-	1887	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-					-0-
*09	2472	N	2442	-0-	-30	-0-	2442	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2		Y	-0-					3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-					3
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		Y	-0-					3
07	1612	N	1138	-0-	-474	-0-	1138	2		Y	-0-					3
08	1736	N	986	-0-	-750	-0-	986	2		Y	-0-					3
*09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	3857	-0-	-514	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3545	-0-	-625	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3603	-0-	-365	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
09	3750 X	3210	-0-	-540	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

04	4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3953	2			Y	-0-					59
05	4433 X	3613	-0-	-820	-0-	3613	2			Y	-0-					59
06	4290 X	3536	-0-	-754	-0-	3536	2			Y	-0-					59
07	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	3711	2			Y	-0-					59
08	4092 X	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			Y	-0-					59
*09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
06	2610 X	2525	-0-	-85	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2442	-0-	-255	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
08	2635 X	2418	-0-	-217	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
09	2520 X	2232	-0-	-288	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

04	4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	2068	-0-	-2303	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
06	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3076	-0-	-923	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3455	-0-	-544	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3108	-0-	-762	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

04	4920 X	2939	-0-	-1981	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	4743 X	3278	-0-	-1465	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	2127	-0-	-2253	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
08	3937 X	3609	-0-	-328	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
09	3180 X	3168	-0-	-12	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

04	5640 X	5541	-0-	-99	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5657	-0-	-171	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	5466	-0-	-144	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5643	-0-	-154	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5797 X	5516	-0-	-281	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
09	5550 X	5246	-0-	-304	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	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
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-			70
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		Y	-0-			70
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		Y	-0-			70
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		Y	-0-			70
08	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3		Y	-0-			70
09	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311	3		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	1264	3		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
08	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3		Y	-0-			-0-
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
09	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

04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2		N	-0-			144
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2		N	-0-			144
06	1020 N	977	-0-	-43	-0-	977	2		N	-0-			144
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-			144
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	991	2		N	-0-			144
09	990 N	923	-0-	-67	-0-	923	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	960 N	647	-0-	-313	-0-	647	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	626	-0-	-180	-0-	626	3	Y	-0-			-0-
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	545	3	Y	-0-			-0-
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	547	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	3	Y	-0-			-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 287291 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	179	1	2799	2	Y	1					6
						1	9									
05	3069 X	2966	-0-	-103	-0-	176	1	2787	2	Y	3					9
						3	9									
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	177	1	2719	2	Y	4		10	1		3
						4	9									
07	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	189	1	2802	2	Y	1					4
						1	9									
08	3069 X	2954	-0-	-115	-0-	186	1	2767	2	Y	1					5
						1	9									
09	2970 X	2880	-0-	-90	-0-	178	1	2698	2	Y	4					9
						4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					163
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					163
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	2	N	-0-					163
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					163
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					163
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	2801	-0-	-799	-0-	2801	2			N	-0-					16
05	3131 X	2905	-0-	-226	-0-	2905	2			N	-0-					16
06	3120 X	2816	-0-	-304	-0-	2815	2	1	9	N	1	14	1			3
07	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2903	2	2	9	N	2					5
08	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			N	-0-					5
09	2820 X	2789	-0-	-31	-0-	2788	2	1	9	N	1					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	N	-0-			2
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			2
06	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			2
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			2
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			2
*09	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2	N	-0-			2

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	917	-0-	-2741	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	883	-0-	-2657	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					55
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					55
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					55
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					55
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					55
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	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
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					45
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					45
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					45
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					65
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					65
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					65
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4170 X	3579	-0-	-591	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	3507	-0-	-802	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	1233	-0-	-2937	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	122	-0-	-4187	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	691	-0-	-3618	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
*09	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-					176
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					176
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	76	1	1592	2	N	-0-					176
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	69	1	1491	2	N	-0-					176
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85	1	1868	2	N	-0-					176
*09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	90	1	1941	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

04	1950 N	1697	-0-	-253	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1841	-0-	-229	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2	Y	-0-			-0-
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	Y	-0-			-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1561	-0-	-423	-0-	1561	2	Y	-0-			-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	6115	-0-	3115	3115	6115	2	Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	88	-0-	-482	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
08	961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
09	1050 N	847	-0-	-203	-0-	847	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

04	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	3		N	-0-			-0-
05	17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	17554	3		N	-0-			-0-
06	14130 X	9899	-0-	-4231	-0-	9899	3		N	-0-			-0-
07	14601 X	10118	-0-	-4483	-0-	10118	3		N	-0-			-0-
08	19086 X	19086	-0-	-0-	-0-	19086	3		N	-0-			-0-
09	14130 X	9715	-0-	-4415	-0-	9715	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1200	1	3835	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	1250	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	700	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	1250	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	1350	1	3931	2	N	-0-					-0-
*09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1200	1	2051	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

04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4276	-0-	-374	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
*09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

04	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
*09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					13
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					13
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-	5	5			8
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-	5	5			3
*08	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	3			N	-0-	3	5			-0-
09	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	3515	-0-	-1165	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
05	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
06	4230 X	4170	-0-	-60	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
08	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3			Y	-0-					-0-
*09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					-0-
07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	3			Y	-0-					-0-
08	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
09	6300 X	6095	-0-	-205	-0-	6094	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

04	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
06	2190 N	2054	-0-	-136	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
08	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
*09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

04	6360 X	4987	-0-	-1373	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	3			Y	-0-					-0-
06	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
07	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
08	6076 X	5894	-0-	-182	-0-	5894	3			Y	-0-					-0-
09	5880 X	5604	-0-	-276	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

04	1920 N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
05	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1713	-0-	-178	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
09	1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1731	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 #: 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
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
*09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
09	2250	N	1885	-0-	-365	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
*09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
*09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	19	-0-	-491	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4296	-0-	1296	5899	4296	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3738	-0-	638	6537	3738	3			Y	-0-					-0-
06	9409	X	2872	-0-	-6537	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2399	-0-	-1445	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2484	-0-	-1236	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

04	5760	X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5301	-0-	-699	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	5327	-0-	-873	-0-	5327	3			Y	-0-					-0-
08	6014	X	4719	-0-	-1295	-0-	4719	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5384	-0-	-136	-0-	5384	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	931	-0-	-209	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1639	-0-	-371	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2908	-0-	-316	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1594	-0-	-206	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
*09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

04	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	416	-0-	-235	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7658	-0-	-82	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-
08	9424	X	8778	-0-	-646	-0-	8778	3			Y	-0-					-0-
09	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8409	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	846	-0-	-363	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
*09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			Y	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
*09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

04	2640	N	1956	-0-	-684	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	1941	-0-	-787	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	1604	-0-	-1124	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1531	-0-	-329	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-	2	5			45
*11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	5	5			40
*12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			Y	-0-	5	5			35
*01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-	5	5			30
*02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-	5	5			25
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-	5	5			20
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-	5	5			15
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	5			10
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-	5	5			5
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-	5	5			-0-
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	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 #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

04	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
*09	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1888	-0-	-189	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
09	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3895	-0-	-135	-0-	3895	3			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

04	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2278	-0-	-692	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2356	-0-	-713	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

04	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

04	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2864	-0-	-76	-0-	2864	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3120	-0-	120	156	3120	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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 #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	99	-0-	-471	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-

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
04	3060	X	977	-0-	-2083	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
08	2914	N	2457	-0-	-457	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
09	2880	N	2170	-0-	-710	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
*09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	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 #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3450	-0-	-30	-0-	3450	3			Y	-0-					-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3603	-0-	-86	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	479	-0-	-327	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2175	-0-	-274	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1980	-0-	-390	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	499	-0-	-3071	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	766	-0-	-2923	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	893	-0-	-2796	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1212	-0-	-2358	-0-	1212	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 #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

04	2640	X	2372	-0-	-268	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	1829	-0-	-775	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2104	-0-	-416	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2347	-0-	-226	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

04	3390	X	3389	-0-	-1	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
*09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

04	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	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 #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870 X	3642	-0-	-228	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3613	-0-	-17	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3684	-0-	-67	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
*09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	459	-0-	-1091	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	1740 N	704	-0-	-1036	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	1426 N	880	-0-	-546	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
08	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
09	2190 N	1950	-0-	-240	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

04	1950 N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
08	2449 N	1920	-0-	-529	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
*09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
05	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	2520 N	177	-0-	-2343	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	341	-0-	-2015	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	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 #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

04	7950	X	6989	-0-	-961	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
05	7533	X	7179	-0-	-354	-0-	7179	3			Y	-0-					-0-
06	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	7070	3			Y	-0-					-0-
07	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	3			Y	-0-					-0-
08	7161	X	6902	-0-	-259	-0-	6902	3			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6921	-0-	-9	-0-	6920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-
07	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			Y	-0-					-0-
08	7471	X	6263	-0-	-1208	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
09	7230	X	5964	-0-	-1266	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3560	-0-	-67	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3401	-0-	-109	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

04	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3407	-0-	-13	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3516	-0-	-18	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
*09	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	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 #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2976	-0-	-444	-0-	2976	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	1530	-0-	-2066	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
09	3480	X	1159	-0-	-2321	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

04	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3489	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3217	-0-	-533	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1589	-0-	-1883	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	1513	-0-	-1847	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	3712	3			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2124	-0-	-1875	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3080	-0-	-670	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
*09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	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 #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3975	-0-	-345	-0-	3975	3			Y	-0-					124
05	4464 X	4124	-0-	-340	-0-	4124	3			Y	-0-					124
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					124
07	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-					124
08	4123 X	4009	-0-	-114	-0-	4009	3			Y	-0-					124
09	3990 X	3810	-0-	-180	-0-	3810	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

04	3000 X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3			Y	-0-					60
05	3100 X	2711	-0-	-389	-0-	2711	3			Y	-0-					60
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					60
07	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	3			Y	-0-					60
08	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					60
*09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					-0-
06	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
08	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
09	5820 X	5593	-0-	-227	-0-	5593	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

04	3000 X	2162	-0-	-838	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	657	-0-	-2443	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	3000 X	1176	-0-	-1824	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	1547	-0-	-1522	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	1831	-0-	-1145	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2160 X	1615	-0-	-545	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

04	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
05	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
08	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
*09	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					-0-
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
08	3720 X	3716	-0-	-4	-0-	3716	3			Y	-0-					-0-
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

04	5550 X	5333	-0-	-217	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
05	5735 X	5152	-0-	-583	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
06	5550 X	5245	-0-	-305	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-
07	5673 X	5257	-0-	-416	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
08	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-
*09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 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
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3	Y	-0-			-0-
05	5332 X	5295	-0-	-37	-0-	5295	3	Y	-0-			-0-
06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3	Y	-0-			-0-
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3	Y	-0-			-0-
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3	Y	-0-			-0-
*09	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3	Y	-0-			-0-
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	Y	-0-			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3	Y	-0-			-0-
07	3224 X	3164	-0-	-60	-0-	3164	3	Y	-0-			-0-
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	Y	-0-			-0-
*09	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3	Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3	Y	-0-			-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3	Y	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	1652	-0-	-1479	-0-	1652	3	Y	-0-			-0-
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3	Y	-0-			-0-
09	3510 X	1134	-0-	-2376	-0-	1134	3	Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3	N	-0-			-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3	N	-0-			-0-
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-			-0-
07	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3	N	-0-			-0-
08	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3	N	-0-			-0-
*09	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					48
05	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1765	3			Y	-0-					48
06	2160 N	1754	-0-	-406	-0-	1754	3			Y	-0-					48
07	1984 N	1734	-0-	-250	-0-	1734	3			Y	-0-					48
08	1705 N	1593	-0-	-112	-0-	1593	3			Y	-0-					48
09	1650 N	1569	-0-	-81	-0-	1569	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

04	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
*09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

04	2490 N	2315	-0-	-175	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2418 N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2254	-0-	-176	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
08	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
09	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	2179	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

04	3420 X	3241	-0-	-179	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3148	-0-	-293	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
09	3210 X	3031	-0-	-179	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

04	3060 X	2960	-0-	-100	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	3028	3			Y	-0-					-0-
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
09	2970 X	2867	-0-	-103	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3656	-0-	-157	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
07	4216 X	4084	-0-	-132	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			Y	-0-					-0-
*09	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

04	2610 N	1692	-0-	-918	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4026	-0-	1026	1026	4026	3			Y	-0-					-0-
07	2550 N	1524	-0-	-1026	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3653	-0-	553	553	3653	3			Y	-0-					-0-
*09	3219 X	2666	-0-	-553	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
04	4560	X	1454	-0-	-3106	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	857	-0-	-3855	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	1435	-0-	-3125	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			N	-0-					-0-
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
*09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			Y	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3834	-0-	-227	-0-	3834	3			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

04	2880	X	2859	-0-	-21	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
07	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
*09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3434	-0-	-136	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2697	-0-	-723	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3640	-0-	-731	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	4071	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4043	-0-	-328	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
*09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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 #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4746	-0-	-264	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4958	-0-	-52	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-
*09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	2216	3			Y	-0-					-0-
08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
*09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7078	-0-	3978	3978	7078	3			Y	-0-					-0-
06	9599	X	5621	-0-	-3978	-0-	5621	3			Y	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5090	-0-	-2567	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	201	-0-	-7209	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2882	-0-	-328	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620 X	5034	-0-	-2586	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	7874 X	6339	-0-	-1535	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
06	7620 X	4991	-0-	-2629	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
07	7595 X	4728	-0-	-2867	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
08	6975 X	4779	-0-	-2196	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
09	6120 X	4279	-0-	-1841	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

04	2430 N	2272	-0-	-158	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2505	-0-	-37	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
06	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
07	2356 N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
08	2511 N	1799	-0-	-712	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
09	2370 N	416	-0-	-1954	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

04	1260 N	971	-0-	-289	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

04	2370 N	1846	-0-	-524	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	1729	-0-	-875	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
*09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

04	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	2759 N	2648	-0-	-111	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2613	-0-	-27	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
08	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			Y	-0-					-0-
06	7350 X	4956	-0-	-2394	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
07	7595 X	4836	-0-	-2759	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
08	5518 X	4760	-0-	-758	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
09	5340 X	4547	-0-	-793	-0-	4547	3			Y	-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 #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	X	816	-0-	-1074	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	542	-0-	-1411	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	730	-0-	-380	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	526	-0-	-311	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			Y	-0-					-0-
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
*09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			Y	-0-					-0-
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					-0-
08	7378	X	5684	-0-	-1694	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
09	7140	X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
07	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	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 #: 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					58
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-					58
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					58
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-					58
08	6355	X	5803	-0-	-552	-0-	5803	3			Y	-0-					58
09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

04	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	3480	-0-	-1542	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	3367	-0-	-1493	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

04	4170	X	1429	-0-	-2741	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
07	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4685	-0-	1585	1585	4685	3			Y	-0-					-0-
*09	5922	X	4337	-0-	-1585	-0-	4337	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 #: 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
04	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					17
05	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	4368	3			Y	-0-					17
06	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	4404	3			Y	-0-					17
07	4681 X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			Y	-0-					17
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					17
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	5349	-0-	2349	2349	5349	3			Y	-0-					-0-
07	7030 X	4681	-0-	-2349	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
08	6851 X	3486	-0-	-3365	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
09	6630 X	3327	-0-	-3303	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

04	5280 X	4760	-0-	-520	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4882	-0-	-574	-0-	4882	3			Y	-0-					-0-
06	5280 X	4836	-0-	-444	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
07	5332 X	4338	-0-	-994	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
08	5084 X	4541	-0-	-543	-0-	4541	3			Y	-0-					-0-
09	4830 X	3797	-0-	-1033	-0-	3797	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					18
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			Y	-0-					18
06	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			Y	-0-					18
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					18
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					18
*09	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

04	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					15
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					15
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-					15
07	5053 X	5003	-0-	-50	-0-	5003	3			Y	-0-					15
08	4960 X	4521	-0-	-439	-0-	4521	3			Y	-0-					15
09	4800 X	4739	-0-	-61	-0-	4739	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

04	3600 X	2795	-0-	-805	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2791	-0-	-526	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
08	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
09	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					67
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					67
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					67
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					67
08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					67
*09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					67

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

04	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	3			Y	-0-					23
05	4433	X	2959	-0-	-1474	-0-	2959	3			Y	-0-					23
06	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	2972	3			Y	-0-					23
07	4650	X	3364	-0-	-1286	-0-	3364	3			Y	-0-					23
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					23
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2854	-0-	-26	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2889	3			Y	-0-					-0-
08	3007	N	2894	-0-	-113	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
09	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3740	-0-	-445	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3541	-0-	-509	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3377	-0-	-163	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

04	9540	X	8796	-0-	-744	-0-	8796	3			N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	7880	-0-	-1203	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8943	-0-	-171	-0-	8943	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	7528	-0-	-1292	-0-	7527	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	609	-0-	-5031	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
06	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			Y	-0-					-0-
07	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	3			Y	-0-					-0-
*09	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9745	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

04	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	6261	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	6376	-0-	-258	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6309	-0-	-111	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6179	-0-	-300	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5833	-0-	-467	-0-	5832	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

04	4050	X	3937	-0-	-113	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3925	-0-	-65	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4058	-0-	-34	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

04	3300	X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2195	-0-	-1029	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			Y	-0-					-0-
07	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	3			Y	-0-					-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
*09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4259	-0-	-360	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3944	-0-	-496	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					60
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					60
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			Y	-0-					60
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					60
08	2139	N	1907	-0-	-232	-0-	1907	3			Y	-0-					60
09	2070	N	1807	-0-	-263	-0-	1807	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

04	7770	X	7435	-0-	-335	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7193	-0-	-836	-0-	7193	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	6474	-0-	-1266	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6866	-0-	-1132	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
08	7781	X	7273	-0-	-508	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
*09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7454	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

04	3360	X	2423	-0-	-937	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2673	-0-	-799	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2345	-0-	-1015	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1986	-0-	-1300	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					20
05	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	3			Y	-0-					20
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					20
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					20
08	3100	N	6182	-0-	3082	3082	6182	3			Y	-0-					20
*09	3000	N	5644	-0-	2644	5726	5644	3			Y	-0-					20

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					8
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					8
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					8
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					8
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					8
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3241	-0-	141	187	3241	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3188	-0-	88	275	3188	3			Y	-0-					-0-
*09	3404	X	3129	-0-	-275	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			N	-0-					-0-
05	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	3			N	-0-					-0-
07	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-
*09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9398	3	2	9	N	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					62
05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-					62
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					62
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					62
08	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	3547	3			Y	-0-					62
09	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	3318	3			Y	-0-					62

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
04	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	3689	X	653	-0-	-3036	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	550	-0-	-2750	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	742	-0-	-2668	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
08	744	X	615	-0-	-129	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	720	X	294	-0-	-426	-0-	294	3			Y	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
07	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
*09	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
09	2550	N	2102	-0-	-448	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*09	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

04	1590 N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
08	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
09	1590 N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
08	2883 X	2882	-0-	-1	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
09	2790 X	2772	-0-	-18	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

04	1080 X	772	-0-	-308	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1054 X	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	900 X	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806 X	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	806 X	465	-0-	-341	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*09	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

04	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
05	5177 X	5069	-0-	-108	-0-	5069	3			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4872	-0-	-138	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
07	5177 X	5013	-0-	-164	-0-	5013	3			Y	-0-					-0-
08	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4995	3			Y	-0-					-0-
09	4920 X	4780	-0-	-140	-0-	4780	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

04	3060 X	2731	-0-	-329	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2755	-0-	-305	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2967	-0-	-195	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
08	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
*09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

04	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 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
04	5400 X	4854	-0-	-546	-0-	4854	3		Y	-0-			-0-
05	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3		Y	-0-			-0-
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3		Y	-0-			-0-
07	5580 X	5478	-0-	-102	-0-	5478	3		Y	-0-			-0-
08	5952 X	4617	-0-	-1335	-0-	4617	3		Y	-0-			-0-
09	5760 X	4485	-0-	-1275	-0-	4485	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

04	3600 X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	3568	3		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3536	-0-	-64	-0-	3536	3		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	3644	3		Y	-0-			-0-
08	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3		Y	-0-			-0-
*09	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3		Y	-0-			-0-
05	4774 X	4723	-0-	-51	-0-	4723	3		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4581	-0-	-39	-0-	4581	3		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4226	-0-	-548	-0-	4226	3		Y	-0-			-0-
08	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		Y	-0-			-0-
09	4560 X	4089	-0-	-471	-0-	4089	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		Y	-0-			24
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		Y	-0-			24
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		Y	-0-			24
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		Y	-0-			24
08	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		Y	-0-			24
09	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	3		Y	-0-			24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		Y	-0-			-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2555	-0-	-18	-0-	2555	3		Y	-0-			-0-
08	2604 N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3		Y	-0-			-0-
*09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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 #: 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
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		Y	-0-			-0-
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 3		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3007	-0-	-323	-0-	3007 3		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2689	-0-	-752	-0-	2689 3		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2809	-0-	-384	-0-	2809 3		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2707	-0-	-383	-0-	2707 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		Y	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	610 3		Y	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
*09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

04	7110 X	6347	-0-	-763	-0-	6347 3		Y	-0-			-0-
05	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 3		Y	-0-			-0-
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 3		Y	-0-			-0-
07	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7333 3		Y	-0-			-0-
08	7409 X	7271	-0-	-138	-0-	7271 3		Y	-0-			-0-
09	7170 X	6900	-0-	-270	-0-	6899 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		Y	-0-			-0-
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 3		Y	-0-			-0-
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3		Y	-0-			-0-
07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3		Y	-0-			-0-
08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963 3		Y	-0-			-0-
09	3750 X	3682	-0-	-68	-0-	3682 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

04	450 N	246	-0-	-204	-0-	246 3		N	-0-			-0-
05	496 N	279	-0-	-217	-0-	279 3		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
08	279 N	155	-0-	-124	-0-	155 3		N	-0-			-0-
09	270 N	43	-0-	-227	-0-	43 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

04	4290 X	2	-0-	-4288	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			Y	-0-			-0-
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 3		Y	-0-			-0-
07	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		Y	-0-			-0-
08	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3		Y	-0-			-0-
*09	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 3		Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758 3		N	-0-			-0-
05	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8231 3		N	-0-			-0-
06	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311 3		N	-0-			-0-
07	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	7248 3		N	-0-			-0-
08	6510 X	3183	-0-	-3327	-0-	3183 3		N	-0-			-0-
*09	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	7406 3	1 9	N	1	1 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-					13
05	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	3			Y	-0-					13
06	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	2147	3			Y	-0-					13
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					13
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			Y	-0-					13
09	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	3099	-0-	-291	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
*09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

04	7590	X	6613	-0-	-977	-0-	6613	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	428	-0-	-7601	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
08	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7727	-0-	-43	-0-	7726	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

04	7860	X	7288	-0-	-572	-0-	7288	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	7704	-0-	-418	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7490	-0-	-370	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7294	-0-	-363	-0-	7294	3			Y	-0-					-0-
09	7410	X	7067	-0-	-343	-0-	7066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6368	-0-	3268	3268	6368	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4508	-0-	1508	4776	4508	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4056	-0-	956	5732	4056	3			Y	-0-					-0-
08	9510	X	3778	-0-	-5732	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
09	6150	X	3535	-0-	-2615	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					15
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					15
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					15
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					15
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					15
*09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

04	4800	X	4195	-0-	-605	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	3364	-0-	-1616	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
08	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
*09	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7544	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

04	7590	X	7572	-0-	-18	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7777	-0-	-66	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
07	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7791	-0-	-21	-0-	7791	3			N	-0-					-0-
*09	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7674	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7567	-0-	-90	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
07	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	3			N	-0-					-0-
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6874	-0-	-536	-0-	6873	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	20	1	7464	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	3231	-0-	-5469	-0-	24	1	3207	3	N	-0-					-0-
07	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	29	1	10743	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	8567	-0-	-423	-0-	21	1	7645	3	N	-0-					-0-
							901	5									
*09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	21	1	7400	3	N	-0-					-0-
							991	5									

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4369	-0-	-684	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4159	-0-	-641	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4329	-0-	-42	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3943	-0-	-287	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 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
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13779	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	13426	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	13745	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13378	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	12913	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
05	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	6579	-0-	-2287	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
08	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11973	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11979	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3739	3			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8751	-0-	-399	-0-	8751	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9157	-0-	-298	-0-	9157	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8838	-0-	-312	-0-	8836	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

04	6060	X	3817	-0-	-2243	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	2451	-0-	-3811	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2497	-0-	-1440	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2471	-0-	-1466	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4124	-0-	-1606	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
05	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
07	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
*09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7900	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	659	-0-	-2503	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	463	-0-	-2597	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	483	-0-	-2679	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	62	-0-	-2759	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	63	-0-	-2667	-0-	63	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
*09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

04	3000	N	16813	-0-	13813	19962	16812	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	12648	-0-	9548	29510	12647	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	38406	X	8896	-0-	-29510	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
*09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

04	9390	X	8552	-0-	-838	-0-	8552	3			N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	6171	-0-	-3009	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	7290	-0-	-2165	-0-	7290	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	7073	-0-	-2568	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	6499	-0-	-2831	-0-	6498	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	3			N	-0-					-0-
06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	3			N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
*09	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9864	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

04	5340	X	7	-0-	-5333	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	3			N	-0-					-0-
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
08	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
*09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6978	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

04	2340	X	382	-0-	-1958	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	837	X	289	-0-	-548	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	660	X	260	-0-	-400	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	682	X	314	-0-	-368	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	682	X	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*09	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5262	-0-	2162	2162	5262	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3671	-0-	671	2833	3671	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

04	8400	X	8214	-0-	-186	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	8450	-0-	-40	-0-	8450	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8538	-0-	-235	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8242	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	7698	-0-	-762	-0-	7697	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

04	7560	X	7494	-0-	-66	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7545	-0-	-267	-0-	7545	3			N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
07	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7264	-0-	-236	-0-	7263	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

04	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	15638	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030	3			N	-0-					-0-
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	3			N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
*09	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	3		Y	-0-			-0-
05	3813 X	2331	-0-	-1482	-0-	2331	3		Y	-0-			-0-
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-	3785	3		Y	-0-			-0-
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3		Y	-0-			-0-
*09	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	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

04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1441	-0-	-574	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
09	2370 N	1031	-0-	-1339	-0-	1031	2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1335	-0-	-135	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
09	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1211	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	778	-0-	-276	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	810 N	769	-0-	-41	-0-	769	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

04	2130 N	1085	-0-	-1045	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1220	-0-	-733	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1341	-0-	-489	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
*09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3308	-0-	308	308	3308	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1146	-0-	-308	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 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

04	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					134
05	15872	X	9416	-0-	-6456	-0-	9416	2			N	-0-					134
06	15360	X	12966	-0-	-2394	-0-	12919	2	47	9	N	43					177
07	15872	X	12603	-0-	-3269	-0-	12581	2	22	9	N	20					197
08	15872	X	11593	-0-	-4279	-0-	11587	2	6	9	N	5					202
09	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					202

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

04	90585	X	90585	-0-	-0-	-0-	90366	2	219	9	N	199	177	1			147
05	57651	X	57651	-0-	-0-	-0-	57528	2	123	9	N	112					259
06	75614	X	75614	-0-	-0-	-0-	75451	2	163	9	N	148	178	1			229
07	89695	X	89695	-0-	-0-	-0-	89540	2	155	9	N	141	166	1			204
*08	88146	X	88146	-0-	-0-	-0-	87986	2	160	9	N	145	170	1			179
09	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT					179

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

04	63740	X	63740	-0-	-0-	-0-	63555	2	185	9	N	168	183	1			115
05	39131	X	39131	-0-	-0-	-0-	39033	2	98	9	N	89					204
06	40891	X	40891	-0-	-0-	-0-	40799	2	92	9	N	84	178	1			110
07	54639	X	54639	-0-	-0-	-0-	54527	2	112	9	N	102					212
*08	52362	X	52362	-0-	-0-	-0-	52256	2	106	9	N	96	176	1			132
09	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT					132

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2800 N	11296	-0-	8496	8496	11296	2			N	-0-					43
*03	3100 N	11380	-0-	8280	16776	11338	2	42	9	N	38					81
04	14B2 EXT	13842	-0-	13842	30618	13839	2	3	9	N	3					112
05	T. A.	15957	-0-	15957	46575	15946	2	11	9	N	10	100	1			22
*06	14B DENY	15585	-0-	15585	62160	15560	2	25	9	N	23					45
*07	14B DENY	13887	-0-	13887	76047	13868	2	19	9	N	17					102
*08	14B DENY	15750	-0-	15750	91797	15733	2	17	9	N	15					117
09	14B DENY	13031	-0-	13031	104828	13020	2	11	9	N	10					127

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	4710 X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95					197
05	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	190	1	4505	2	N	95	185	1			107
						105	9									
06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4215	2	N	88					195
						97	9									
07	4712 X	4468	-0-	-244	-0-	4358	2	110	9	N	100	188	1			107
08	4805 X	3243	-0-	-1562	-0-	3175	2	68	9	N	62					169
09	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	4474	2	107	9	N	97	176	1			90

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1			47
						69	9									
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	345	1	2579	2	N	65					112
						72	9									
06	2700 X	2425	-0-	-275	-0-	293	1	2101	2	N	28					140
						31	9									
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	355	1	2942	2	N	103	186	1			57
						113	9									
08	2790 X	2710	-0-	-80	-0-	287	1	2359	2	N	58					115
						64	9									
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	371	1	2739	2	N	65					180
						72	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	767	2	N	12	84	1			27
						13	9									
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	116	1	430	2	N	-0-					27
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	93	1	250	2	N	-0-					27
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	96	1	230	2	N	-0-					27
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	64	1	131	2	N	-0-					27
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	92	1	152	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					76
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					76
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	1			N	-0-					76
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					76
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	1			N	-0-					76
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	161	104	1			109
							177	9									
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	489	1	5345	2	N	161	185	1			85
							177	9									
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	440	1	4828	2	N	145	188	1			42
							160	9									
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	414	1	4949	2	N	142	156	1			28
							156	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	353	1	4101	2	N	111					139
							122	9									
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	506	1	5198	2	N	147	182	1			104
							162	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					29
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	2	N	-0-					29
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	2	N	-0-					29
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0-					29
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	2	N	-0-					29
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	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

04	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	56	1	1119	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	62	1	1250	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1325	-0-	-295	-0-	60	1	1265	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	52	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	46	1	1347	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	46	1	1269	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	58	1	1130	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	62	1	1407	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1132	-0-	-308	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	48	1	1345	3	N	-0-					-0-
*09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1416	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	435	1	7665	3	N	-0-					-0-
05	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	465	1	7948	3	N	-0-					-0-
06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	450	1	7367	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	5934	-0-	-4761	-0-	420	1	5514	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6947	-0-	-1578	-0-	405	1	6542	3	N	-0-					-0-
09	8130	X	5987	-0-	-2143	-0-	450	1	5537	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
04	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	116	1	3303	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3545	-0-	-733	-0-	124	1	3421	3	N	-0-			-0-
06	3930	X	3346	-0-	-584	-0-	120	1	3226	3	N	-0-			-0-
07	4061	X	3351	-0-	-710	-0-	108	1	3243	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	104	1	3892	3	N	-0-			-0-
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	120	1	4202	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	108	1	6228	3	N	-0-			-0-
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	465	1	4955	3	N	-0-			-0-
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	450	1	4394	3	N	-0-			-0-
07	6355	X	4058	-0-	-2297	-0-	390	1	3668	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	3548	-0-	-2807	-0-	390	1	3158	3	N	-0-			-0-
09	6150	X	3165	-0-	-2985	-0-	450	1	2715	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

04	1380	N	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	582	-0-	-1248	-0-	582	2			N	-0-			-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-			-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	113	1	2240	2	Y	-0-			-0-
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	2	Y	-0-			-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2289	2	Y	-0-			-0-
08	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	112	1	2287	2	Y	-0-			-0-
*09	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-			-0-
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	51	1	987	2	Y	3			23
						3	9							
05	1023 N	975	-0-	-48	-0-	47	1	927	2	Y	1			24
						1	9							
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1034	2	Y	2			26
						2	9							
07	1085 N	862	-0-	-223	-0-	43	1	816	2	Y	3			29
						3	9							
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			29
09	1080 N	956	-0-	-124	-0-	44	1	912	2	Y	-0-			29

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

04	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

04	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	86	1	1827	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	90	1	1898	2	N	-0-			-0-
06	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	93	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-	100	1	1858	2	N	-0-			-0-
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	102	1	1978	2	N	-0-			-0-
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	97	1	1916	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

04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	988	-0-	-531	-0-	988	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

04	1770 X	1168	-0-	-602	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-	28	1	19
05	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	83	1	2796	2	Y	-0-			19
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2914	2	Y	-0-			19
07	3100 N	6150	-0-	3050	3050	178	1	5972	2	Y	-0-			19
08	3100 N	2346	-0-	-754	2296	62	1	2278	2	Y	5			24
						6	9							
*09	3000 N	2043	-0-	-957	1339	65	1	1978	2	Y	-0-			24

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	400	1	8348	2	Y	3					9
							3	9									
05	5673	X	3839	-0-	-1834	-0-	198	1	3637	2	Y	4					13
							4	9									
06	5490	X	507	-0-	-4983	-0-	31	1	476	2	Y	-0-	8	1			5
07	5673	X	2296	-0-	-3377	-0-	174	1	2120	2	Y	2					7
							2	9									
08	5673	X	2952	-0-	-2721	-0-	91	1	2860	2	Y	1					8
							1	9									
09	5490	X	3792	-0-	-1698	-0-	295	1	3493	2	Y	4	5	1			7
							4	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-	4	1			2
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	25	1	827	2	Y	-0-					2
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-					2
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	29	1	991	2	Y	-0-					2
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4
05	1147	X	945	-0-	-202	-0-	27	1	918	2	Y	-0-					4
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	131	1	4083	2	Y	-0-					4
07	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	2	Y	-0-					4
08	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	62	1	2292	2	Y	5					9
							6	9									
*09	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	73	1	2232	2	Y	-0-					9

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					22
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					22
07	620	X	396	-0-	-224	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					22
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	21	1	652	2	Y	-0-					22
09	630	X	327	-0-	-303	-0-	25	1	302	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					2
08	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	X	436	-0-	-1484	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					4
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	247	1	4544	2	Y	7					11
							8	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	157	1	2410	2	Y	-0-	7	1			4
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	434	1	5288	2	Y	7					11
							8	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	216	1	6794	2	Y	2					13
							2	9									
*09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	441	1	5236	2	Y	7	8	1			12
							8	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					25
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	124	1	2288	2	Y	-0-					25
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	154	1	2367	2	Y	-0-					25
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	144	1	1760	2	Y	-0-					25
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	48	1	1507	2	Y	-0-					25
*09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	110	1	1308	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	210	1	4378	2	Y	3					12
							3	9									
05	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	215	1	3952	2	Y	11					23
							12	9									
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	435	1	6685	2	Y	1	14	1			10
							1	9									
07	6138	X	4678	-0-	-1460	-0-	354	1	4312	2	Y	11					21
							12	9									
08	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	176	1	5550	2	Y	3					24
							3	9									
09	6120	X	5080	-0-	-1040	-0-	394	1	4673	2	Y	12	15	1			21
							13	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

04	2250	N	1526	-0-	-724	-0-	70	1	1455	2	Y	1					5
							1	9									
05	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	106	1	1941	2	Y	5					10
							6	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	128	1	1958	2	Y	-0-	6	1			4
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	140	1	1706	2	Y	4					8
							4	9									
08	2046	N	1654	-0-	-392	-0-	51	1	1602	2	Y	1					9
							1	9									
09	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	119	1	1415	2	Y	4	6	1			7
							4	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	160	1	3325	2	Y	-0-					-0-
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	173	1	3176	2	Y	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	172	1	2649	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2720	-0-	-39	-0-	206	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2727	-0-	-32	-0-	84	1	2643	2	Y	-0-					-0-
*09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	216	1	2560	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	134	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	176	1	2701	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2396	-0-	-363	-0-	182	1	2214	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3349	-0-	249	249	103	1	3246	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3726	-0-	726	975	290	1	3436	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	74	1	2501	2	Y	-0-	11	1			7
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	92	1	3074	2	Y	-0-					7
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	76	1	2369	2	Y	-0-					7
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	Y	-0-					7
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	61	1	2273	2	Y	5					12
							6	9									
*09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	81	1	2472	2	Y	-0-					12

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	433	1	9025	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	274	1	5045	2	Y	-0-					-0-
06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	503	1	7727	2	Y	-0-					-0-
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	344	1	4194	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	5774	-0-	-2379	-0-	178	1	5596	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	2072	-0-	-5818	-0-	161	1	1911	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	74	1	2480	2	Y	-0-	7	1			4
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	43	1	1437	2	Y	-0-					4
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	2	Y	-0-					4
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	Y	-0-					4
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	55	1	2040	2	Y	4					8
							4	9									
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	79	1	2426	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	175	1	3648	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1215	-0-	-893	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1228	-0-	-812	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	57	-0-	-2051	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	54	-0-	-1986	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	348	1	7255	2	Y	3					12
							3	9									
05	5580	X	4335	-0-	-1245	-0-	223	1	4103	2	Y	8					20
							9	9									
06	5400	X	283	-0-	-5117	-0-	17	1	266	2	Y	-0-	12	1			8
07	5580	X	171	-0-	-5409	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					8
08	5580	X	1880	-0-	-3700	-0-	58	1	1821	2	Y	1					9
							1	9									
09	5400	X	604	-0-	-4796	-0-	47	1	556	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 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
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	48	1	1629	2	Y	-0-	5	1			3
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	41	1	1378	2	Y	-0-					3
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	65	1	2006	2	Y	-0-					3
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	45	1	1515	2	Y	-0-					3
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	30	1	1097	2	Y	2					5
							2	9									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	42	1	1270	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 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
04	3000	N	3325	-0-	325	325	96	1	3229	2	Y	-0-	7	1			5
05	3100	N	4345	-0-	1245	1570	126	1	4219	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1662	-0-	-1338	232	52	1	1610	2	Y	-0-					5
07	4891	X	4659	-0-	-232	-0-	135	1	4524	2	Y	-0-					5
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	66	1	2460	2	Y	5					10
							6	9									
*09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	37	1	1118	2	Y	-0-					10

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
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	205	1	4281	2	Y	-0-					-0-
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	214	1	3938	2	Y	-0-					-0-
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	289	1	4434	2	Y	-0-					-0-
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	256	1	3124	2	Y	-0-					-0-
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	96	1	3013	2	Y	-0-					-0-
*09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	239	1	2834	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	2428	-0-	-52	-0-	125	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	171	1	2625	2	Y	-0-					-0-
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	198	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	110	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1237	-0-	-1163	-0-	96	1	1141	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	958	-0-	-452	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					4
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	81	1	1480	2	Y	-0-					4
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	125	1	1922	2	Y	-0-	2	1			2
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	161	1	1962	2	Y	-0-					2
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	54	1	1708	2	Y	-0-					2
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	183	1	2171	2	Y	-0-	1	1			1

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	1230	-0-	-960	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					2
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	377	1	6936	2	Y	9					11
							10	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	361	1	5543	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	447	1	5443	2	Y	7					12
							8	9									
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	152	1	4785	2	Y	1					13
							1	9									
09	5220	X	2966	-0-	-2254	-0-	230	1	2733	2	Y	3	8	1			8
							3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	189	1	6372	2	Y	8	26	1			25
							9	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	154	1	5150	2	Y	-0-					25
06	4110	X	3927	-0-	-183	-0-	122	1	3804	2	Y	1					26
							1	9									
07	5456	X	4831	-0-	-625	-0-	140	1	4690	2	Y	1					27
							1	9									
08	5456	X	4874	-0-	-582	-0-	128	1	4737	2	Y	8					35
							9	9									
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	168	1	5137	2	Y	15					50
							17	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	119	1	2184	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2647	-0-	-233	-0-	162	1	2485	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	2089	-0-	-453	-0-	158	1	1931	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	67	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	962	-0-	-1678	-0-	75	1	887	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					5
05	1519	N	735	-0-	-784	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					5
06	1470	N	835	-0-	-635	-0-	26	1	809	2	Y	-0-					5
07	1116	N	628	-0-	-488	-0-	18	1	610	2	Y	-0-					5
08	744	N	147	-0-	-597	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					5
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	184	1	3843	2	Y	6					24
							7	9									
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	246	1	4531	2	Y	26					50
							29	9									
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	257	1	3945	2	Y	4	30	1			24
							4	9									
07	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	507	1	6174	2	Y	36					60
							40	9									
08	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	58	1	1828	2	Y	2					62
							2	9									
09	2310	X	86	-0-	-2224	-0-	7	1	79	2	Y	-0-	39	1			23

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

04	T. A.		130	-0-	130	353	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	458	X	105	-0-	-353	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	630	1	13144	2	Y	-0-					-0-
05	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	964	1	17710	2	Y	-0-					-0-
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	996	1	15304	2	Y	-0-					-0-
07	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1014	1	12366	2	Y	-0-					-0-
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	392	1	12328	2	Y	-0-					-0-
*09	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1074	1	12733	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	264	1	5506	2	Y	-0-					42
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	306	1	5618	2	Y	-0-	35	1			7
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	244	1	3751	2	Y	-0-					7
07	4402	X	3598	-0-	-804	-0-	273	1	3325	2	Y	-0-					7
08	5952	X	5157	-0-	-795	-0-	159	1	4998	2	Y	-0-					7
09	5760	X	1761	-0-	-3999	-0-	137	1	1624	2	Y	-0-					7

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					159
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					159
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					159
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					159
08	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-					159
09	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3423	2			N	-0-					159

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	-0-	3	1			2
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	34	1	1151	2	Y	-0-					2
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					2
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	-0-					2
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	2					4
							2	9									
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1334	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					1
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	47	1	870	2	Y	-0-					1
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	83	1	1273	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	-0-					4
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	943	2	Y	-0-					4
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	2	Y	-0-					4
07	651	N	557	-0-	-94	-0-	16	1	541	2	Y	-0-					4
08	651	N	182	-0-	-469	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					4
09	630	N	411	-0-	-219	-0-	13	1	398	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	2	Y	-0-	13	1			9
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	119	1	3995	2	Y	-0-					9
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3890	2	Y	-0-					9
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	139	1	4686	2	Y	-0-					9
08	2325	X	1847	-0-	-478	-0-	48	1	1795	2	Y	4					13
							4	9									
*09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	82	1	2514	2	Y	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	2	Y	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	487	2	Y	1					1
						1	9									
09	450 N	414	-0-	-36	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

04	1830 X	1656	-0-	-174	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-					155
05	1891 X	1396	-0-	-495	-0-	72	1	1324	2	Y	-0-					155
06	1920 X	1603	-0-	-317	-0-	98	1	1505	2	Y	-0-					155
07	1984 X	1946	-0-	-38	-0-	148	1	1798	2	Y	-0-					155
08	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	113	1	3552	2	Y	-0-					155
*09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	181	1	2148	2	Y	-0-					155

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	178	1	3714	2	Y	-0-					19
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	215	1	3960	2	Y	2	16	1			5
						2	9									
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	261	1	4003	2	Y	8					13
						9	9									
07	4030 X	2504	-0-	-1526	-0-	189	1	2306	2	Y	8					21
						9	9									
08	4185 X	343	-0-	-3842	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					21
09	4260 X	103	-0-	-4157	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					21

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					26
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1316	2	Y	-0-					26
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-					26
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	Y	-0-					26
08	1364 N	869	-0-	-495	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					26
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	58	1	1771	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

04	4140 X	3496	-0-	-644	-0-	159	1	3309	2	N	25					85
						28	9									
05	4278 X	3466	-0-	-812	-0-	177	1	3253	2	N	33					118
						36	9									
06	4140 X	4058	-0-	-82	-0-	248	1	3806	2	N	4					122
						4	9									
07	3627 X	3533	-0-	-94	-0-	263	1	3206	2	N	58					180
						64	9									
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	117	1	3665	2	N	20					200
						22	9									
09	4050 X	3334	-0-	-716	-0-	258	1	3063	2	N	12					212
						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
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1			32
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	46	1	1546	2	Y	-0-					32
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	62	1	1913	2	Y	-0-					32
07	1612	N	609	-0-	-1003	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					32
08	1581	N	941	-0-	-640	-0-	25	1	914	2	Y	2					34
							2	9									
09	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	51	1	1567	2	Y	-0-					34

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

04	6750	X	5816	-0-	-934	-0-	266	1	5541	2	Y	8					29
							9	9									
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	291	1	5345	2	Y	30					59
							33	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	321	1	4925	2	Y	2	33	1			28
							2	9									
07	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	384	1	4679	2	Y	22					50
							24	9									
08	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	160	1	5040	2	Y	5					55
							6	9									
09	5820	X	4057	-0-	-1763	-0-	314	1	3723	2	Y	18	35	1			38
							20	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1			4
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2603	2	Y	-0-					4
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	59	1	1828	2	Y	-0-					4
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	110	1	3688	2	Y	-0-					4
08	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	54	1	1981	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	40	1	1219	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	28	1	959	2	Y	-0-	7	1			5
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	Y	-0-					5
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	71	1	2203	2	Y	-0-					5
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	28	1	942	2	Y	-0-					5
08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	Y	1					6
							1	9									
*09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	55	1	1679	2	Y	-0-					6

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

04	5850	X	177	-0-	-5673	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3
05	6045	X	30	-0-	-6015	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					3
06	5850	X	3172	-0-	-2678	-0-	194	1	2978	2	Y	-0-	2	1			1
07	6045	X	175	-0-	-5870	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					1
08	6045	X	11	-0-	-6034	-0-	11	2			Y	-0-					1
09	3180	X	5	-0-	-3175	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
04	14100	X	13282	-0-	-818	-0-	608	1	12674	2	Y	-0-					44
05	9207	X	9131	-0-	-76	-0-	471	1	8657	2	Y	3	36	1			11
							3	9									
06	11670	X	6664	-0-	-5006	-0-	407	1	6247	2	Y	9					20
							10	9									
07	13733	X	6880	-0-	-6853	-0-	520	1	6342	2	Y	16					36
							18	9									
08	13733	X	10795	-0-	-2938	-0-	332	1	10454	2	Y	8					44
							9	9									
*09	13290	X	11136	-0-	-2154	-0-	866	1	10266	2	Y	4					48
							4	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	256	1	5327	2	Y	3					12
							3	9									
05	5549	X	5417	-0-	-132	-0-	279	1	5125	2	Y	12					24
							13	9									
06	5370	X	5181	-0-	-189	-0-	317	1	4863	2	Y	1	14	1			11
							1	9									
07	5766	X	4596	-0-	-1170	-0-	348	1	4238	2	Y	9					20
							10	9									
08	5766	X	5153	-0-	-613	-0-	159	1	4992	2	Y	2					22
							2	9									
*09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	493	1	5845	2	Y	13	14	1			21
							14	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

04	12600	X	11556	-0-	-1044	-0-	529	1	11027	2	Y	-0-					46
05	13020	X	10270	-0-	-2750	-0-	530	1	9734	2	Y	5	39	1			12
							6	9									
06	10950	X	9791	-0-	-1159	-0-	597	1	9170	2	Y	22					34
							24	9									
07	11935	X	3657	-0-	-8278	-0-	276	1	3364	2	Y	15					49
							17	9									
08	11935	X	5050	-0-	-6885	-0-	155	1	4888	2	Y	6					55
							7	9									
*09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	950	1	11268	2	Y	10					65
							11	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-					31
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	178	1	3272	2	Y	-0-	25	1			6
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	2	Y	-0-					6
07	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	231	1	2820	2	Y	-0-					6
08	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	179	1	5644	2	Y	-0-					6
*09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	413	1	4902	2	Y	-0-					6

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-					21
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	384	1	7061	2	Y	-0-	17	1			4
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	389	1	5983	2	Y	-0-					4
07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	397	1	4845	2	Y	-0-					4
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	107	1	3362	2	Y	-0-					4
*09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	304	1	3609	2	Y	-0-					4

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
04	3240	X	2168	-0-	-1072	-0-	47	1	2121	2	Y	-0-					96
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	99	1	4090	2	Y	-0-					96
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	97	1	4187	2	Y	13					109
							14	9									
07	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	50	1	2781	2	Y	-0-					109
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	94	1	3384	2	Y	5					114
							6	9									
09	3240	X	2458	-0-	-782	-0-	70	1	2377	2	Y	10					124
							11	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					10
05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	95	1	1743	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	2	Y	6					9
							7	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	148	1	1809	2	Y	11					20
							12	9									
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	64	1	2003	2	Y	3					23
							3	9									
*09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	2					25
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	403	1	8392	2	Y	2					10
							2	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	344	1	6315	2	Y	6					16
							7	9									
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	295	1	4524	2	Y	-0-	9	1			7
07	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	748	1	9121	2	Y	8					15
							9	9									
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	265	1	8339	2	Y	2					17
							2	9									
*09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	546	1	6481	2	Y	6	11	1			12
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	722	-0-	-611	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	798	-0-	-492	-0-	49	1	749	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	689	-0-	-644	-0-	52	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	366	-0-	-347	-0-	11	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	254	-0-	-556	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	438	1	9121	2	Y	5					13
							6	9									
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	344	1	6330	2	Y	12					25
							13	9									
06	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	547	1	8409	2	Y	1	15	1			11
							1	9									
07	5363	X	3028	-0-	-2335	-0-	229	1	2793	2	Y	5					16
							6	9									
08	5363	X	3918	-0-	-1445	-0-	121	1	3795	2	Y	2					18
							2	9									
09	5190	X	4019	-0-	-1171	-0-	312	1	3699	2	Y	7	11	1			14
							8	9									

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
04	8160	X	6887	-0-	-1273	-0-	315	1	6571	2	Y	1					4
							1	9									
05	8432	X	4649	-0-	-3783	-0-	240	1	4407	2	Y	2					6
							2	9									
06	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	553	1	8493	2	Y	-0-	4	1			2
07	7905	X	7225	-0-	-680	-0-	548	1	6674	2	Y	3					5
							3	9									
08	7130	X	459	-0-	-6671	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					5
09	9060	X	2980	-0-	-6080	-0-	232	1	2747	2	Y	1	3	1			3
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

04	22080	X	11151	-0-	-10929	-0-	510	1	10639	2	Y	2					13
							2	9									
05	22816	X	4314	-0-	-18502	-0-	222	1	4089	2	Y	3					16
							3	9									
06	21300	X	6531	-0-	-14769	-0-	399	1	6132	2	Y	-0-	9	1			7
07	22010	X	5961	-0-	-16049	-0-	452	1	5505	2	Y	4					11
							4	9									
08	19468	X	4428	-0-	-15040	-0-	136	1	4291	2	Y	1					12
							1	9									
09	11160	X	3734	-0-	-7426	-0-	290	1	3441	2	Y	3	8	1			7
							3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	911	-0-	-259	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	696	-0-	-575	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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

04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-				-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-				-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-				-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	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

04	2310	X	2190	-0-	-120	-0-	2182	2	8	9	N	7	7	8		-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3985	2	10	9	N	9	9	8		-0-
06	2310	X	2037	-0-	-273	-0-	2033	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	1896	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	2	6	9	N	5	5	8		-0-
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2802	2	2	9	N	2	2	8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

04	3000	N	3392	-0-	392	392	3386	2	6	9	N	5				179
05	2108	N	1576	-0-	-532	-0-	1573	2	3	9	N	3				182
06	2040	N	1547	-0-	-493	-0-	1544	2	3	9	N	3				185
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2603	2	12	9	N	11				196
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3066	2	7	9	N	6				202
*09	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

04	4650	X	198	-0-	-4452	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	5084	X	142	-0-	-4942	-0-	141	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	4920	X	172	-0-	-4748	-0-	172	2			N	-0-				-0-
07	5084	X	228	-0-	-4856	-0-	228	2			N	-0-				-0-
08	1581	X	563	-0-	-1018	-0-	562	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	2	9	N	2	2	8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

04	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	1135	2			N	-0-				-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-
06	1200	N	944	-0-	-256	-0-	944	2			N	-0-				-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			N	-0-				-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-				-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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

04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			N	-0-				-0-
05	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	3061	2			N	-0-				-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-				-0-
07	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-				-0-
08	3100	X	2716	-0-	-384	-0-	2716	2			N	-0-				-0-
09	3180	X	2878	-0-	-302	-0-	2878	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
04	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					85
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					85
06	3720 X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					85
07	3906 X	3885	-0-	-21	-0-	3885	2			N	-0-					85
08	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2			N	-0-					85
09	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

04	7189 X	4371	-0-	-2818	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
06	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
*09	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2519	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3892	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4697	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

04	2790 X	1736	-0-	-1054	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2370 X	2085	-0-	-285	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2449 X	2073	-0-	-376	-0-	2072	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2201 X	2108	-0-	-93	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2130 X	1897	-0-	-233	-0-	1896	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					42
05	3410 X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					42
06	3360 X	2834	-0-	-526	-0-	2834	2			N	-0-					42
07	3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2863	2			N	-0-					42
08	3906 X	3072	-0-	-834	-0-	3072	2			N	-0-					42
09	3780 X	3100	-0-	-680	-0-	3100	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

04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
*09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

04	3930 X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					19
05	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	3627	2			N	-0-					19
06	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					19
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					19
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					19
09	3930 X	3710	-0-	-220	-0-	3710	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
04	2100 N	2008	-0-	-92	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	2091	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2195	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2103	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1675	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

04	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5694	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	3198	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3600 X	3078	-0-	-522	-0-	3071	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4154 X	3228	-0-	-926	-0-	3222	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	4154 X	2956	-0-	-1198	-0-	2949	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	4020 X	2951	-0-	-1069	-0-	2948	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1223	-0-	-730	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

04	3000 N	3938	-0-	938	4305	3920	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3100 N	1212	-0-	-1888	2417	1209	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7804 X	5387	-0-	-2417	-0-	5372	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3725	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	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

04	2580 X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					152
05	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	2284	2			N	-0-					152
06	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					152
07	2573 X	2549	-0-	-24	-0-	2549	2			N	-0-					152
08	2573 X	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			N	-0-					152
09	2490 X	2293	-0-	-197	-0-	2293	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4360	-0-	1260	1468	4360	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3911	-0-	911	2379	3911	2			N	-0-					-0-
07	5843 X	3464	-0-	-2379	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
08	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*09	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

04	390	N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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

04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4107	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4154	X	3906	-0-	-248	-0-	3903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3816	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3785	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

04	6900	X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2			N	-0-					13
05	6820	X	5642	-0-	-1178	-0-	5642	2			N	-0-					13
06	6360	X	5662	-0-	-698	-0-	5662	2			N	-0-					13
07	7068	X	5956	-0-	-1112	-0-	5956	2			N	-0-					13
08	7068	X	6088	-0-	-980	-0-	6088	2			N	-0-					13
09	6840	X	5316	-0-	-1524	-0-	5316	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72	9	N	65					190
05	2387	X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2			N	-0-					190
06	2310	X	1539	-0-	-771	-0-	1539	2			N	-0-					190
07	2387	X	1686	-0-	-701	-0-	1636	2	50	9	N	45					235
08	2387	X	1178	-0-	-1209	-0-	1171	2	7	9	N	6	187	1			54
*09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					54

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
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					42
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					42
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					42
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					42
08	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					42
09	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					108
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					108
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					108
07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					108
08	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					108
*09	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	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

04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					21
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					21
06	3240	X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					21
07	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2			N	-0-					21
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	2			N	-0-					21
09	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	2851	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	3821	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	4320	X	3749	-0-	-571	-0-	3734	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4464	X	3271	-0-	-1193	-0-	3260	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7890	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*09	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7053	2	13	9	N	12	12	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

04	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
06	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3671	-0-	-762	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	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
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2144	-0-	-1786	-0-	2144	2			N	-0-					93
05	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	2221	2			N	-0-					93
06	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	2065	2			N	-0-					93
07	2883	X	2022	-0-	-861	-0-	2022	2			N	-0-					93
08	2418	X	2233	-0-	-185	-0-	2167	2	66	9	N	60					153
09	2160	X	2096	-0-	-64	-0-	2094	2	2	9	N	2	143	1			12

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
*09	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 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
04	1590	N	893	-0-	-697	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3609	-0-	609	609	3609	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3296	-0-	196	805	3296	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3235	-0-	135	940	3235	2			N	-0-					-0-
*09	3771	X	2831	-0-	-940	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	713	N	256	-0-	-457	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	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 #: 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
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*09	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					110
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					110
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					110
07	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-					110
08	3038 X	2561	-0-	-477	-0-	2561	2			N	-0-					110
09	2940 X	2630	-0-	-310	-0-	2615	2	15	9	N	14					124

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

04	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					45
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					45
06	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					45
07	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					45
08	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					45
*09	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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

04	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	1457	-0-	-1023	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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

04	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	1581	-0-	-609	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1495	-0-	-95	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

04	4140 X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	2753	-0-	-1618	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	2688	-0-	-1542	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	2582	-0-	-1789	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	2402	-0-	-1969	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2478	-0-	-222	-0-	2478	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

04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3779	-0-	679	679	3779	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3779	-0-	679	1358	3779	2			N	-0-					-0-
*09	4740 X	3382	-0-	-1358	-0-	3382	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
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					26
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					26
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					26
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					26
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					26
*09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2669	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3180	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					57
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					57
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					57
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					57
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

04	3720	X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1581	X	1177	-0-	-404	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	X	747	-0-	-693	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6604	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

04	3690	X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3813	X	412	-0-	-3401	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5888	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	3026	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3572	2	6	9	N	5	5	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

04	1980	N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1909	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	5014	-0-	1914	1914	5000	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*09	3000	N	3536	-0-	536	2450	3530	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

04	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-					62
05	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	4128	2			N	-0-					62
06	4350	X	3680	-0-	-670	-0-	3680	2			N	-0-					62
07	4371	X	2337	-0-	-2034	-0-	2337	2			N	-0-					62
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					62
09	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	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
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1800	N	493	-0-	-1307	-0-	490	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1767	N	447	-0-	-1320	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1390	2	3	9	N	3	3	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					114
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					114
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					114
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					114
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					114
*09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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

04	2220	X	1537	-0-	-683	-0-	1531	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2511	N	2015	-0-	-496	-0-	2011	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2640	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

04	2190	X	1930	-0-	-260	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

04	2040	X	1051	-0-	-989	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2108	X	562	-0-	-1546	-0-	561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2040	X	922	-0-	-1118	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2108	X	131	-0-	-1977	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2688	-0-	-372	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
*09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	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

04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					35
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					35
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					35
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					35
08	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					35
*09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2690	2	44	9	N	40					75

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
04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2449	-0-	-521	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2220	-0-	-849	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
*09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	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

04	4440 X	1210	-0-	-3230	-0-	1210	2			N	-0-					75
05	3875 X	560	-0-	-3315	-0-	560	2			N	-0-					75
06	3750 X	499	-0-	-3251	-0-	499	2			N	-0-					75
07	3007 X	475	-0-	-2532	-0-	475	2			N	-0-					75
08	3007 X	613	-0-	-2394	-0-	613	2			N	-0-					75
09	1200 X	439	-0-	-761	-0-	439	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

04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	720 N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

04	3390 X	2868	-0-	-522	-0-	2854	2	14	9	N	13					34
05	3503 X	3211	-0-	-292	-0-	3152	2	59	9	N	54					88
06	3390 X	2808	-0-	-582	-0-	2808	2			N	-0-					88
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					88
08	3224 X	2817	-0-	-407	-0-	2756	2	61	9	N	55					143
09	3120 X	2485	-0-	-635	-0-	2443	2	42	9	N	38					181

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

04	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-					48
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					48
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					48
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					48
08	1984 N	902	-0-	-1082	-0-	902	2			N	-0-					48
09	2610 N	888	-0-	-1722	-0-	888	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					18
05	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					18
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					18
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18
08	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					18
*09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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

04	480 N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	589 N	450	-0-	-139	-0-	449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570 N	381	-0-	-189	-0-	381	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 #: 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
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

04	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					130
05	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					130
06	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					130
07	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					130
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					130
*09	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2490	2	20	9	N	18	134	1			14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					39
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					39
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					39
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					39
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					39
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					39

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	480 N	70	-0-	-410	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2913	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2759 N	66	-0-	-2693	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

04	2790 X	2299	-0-	-491	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	1844	-0-	-884	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
08	2387 X	1887	-0-	-500	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	2301	-0-	-69	-0-	2301	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

04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2160 N	2109	-0-	-51	-0-	2107	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2511 N	1749	-0-	-762	-0-	1747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2100 N	1186	-0-	-914	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	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
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2718	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					92
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					92
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					92
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					92
08	2418	X	1711	-0-	-707	-0-	1711	2			N	-0-					92
09	2340	X	1240	-0-	-1100	-0-	1240	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2139	2			N	-0-					110
05	2697	X	2170	-0-	-527	-0-	2170	2			N	-0-					110
06	2310	X	1991	-0-	-319	-0-	1991	2			N	-0-					110
07	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	1845	2			N	-0-					110
08	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			N	-0-					110
09	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	1823	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

04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5239	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5215	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8			2
05	1612	N	370	-0-	-1242	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8			2
06	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8			2
07	2046	N	1057	-0-	-989	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			2
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7	7	8			2
*09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	N	3	3	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1	1	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
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*09	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5421	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4827	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4560	X	3563	-0-	-997	-0-	3559	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4712	X	3197	-0-	-1515	-0-	3195	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	3857	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
*09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2471	-0-	-529	236	2458	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2112	X	1876	-0-	-236	-0-	1869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1796	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2787	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5319	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 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
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2338	-0-	-514	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3600	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	3654	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3909	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3674	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3831	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3930	X	3645	-0-	-285	-0-	3641	2	4	9	N	4	4	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
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046 X	1231	-0-	-815	-0-	1230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2232	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2886	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					34
05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					34
06	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					34
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					34
08	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					34
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	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

04	2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2100	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1734	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2730 X	2078	-0-	-652	-0-	2071	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2542 X	1666	-0-	-876	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2542 X	2019	-0-	-523	-0-	2012	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	2100 X	1725	-0-	-375	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

04	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1457 X	764	-0-	-693	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2318	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20					69
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	N	65					134
06	2100 N	1677	-0-	-423	-0-	1638	2	39	9	N	35					169
07	2077 N	1600	-0-	-477	-0-	1572	2	28	9	N	25	176	1			18
08	2015 N	1732	-0-	-283	-0-	1732	2			N	-0-					18
09	1680 N	1420	-0-	-260	-0-	1420	2			N	-0-					18

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

04	930 N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	961 N	889	-0-	-72	-0-	888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899 N	826	-0-	-73	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	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 #: 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
04	3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178	1			54
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3878	2	39	9	N	35					89
06	3420 X	2094	-0-	-1326	-0-	2094	2			N	-0-					89
07	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			N	-0-					89
08	3627 X	3033	-0-	-594	-0-	3030	2	3	9	N	3					92
09	3510 X	2373	-0-	-1137	-0-	2296	2	77	9	N	70	147	1			15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2852	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790 X	1068	-0-	-1722	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883 X	1044	-0-	-1839	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	2883 X	1204	-0-	-1679	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790 X	1114	-0-	-1676	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					127
05	2325 X	1212	-0-	-1113	-0-	1212	2			N	-0-					127
06	2250 X	1461	-0-	-789	-0-	1461	2			N	-0-					127
07	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					127
08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					127
*09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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

04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	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

04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					56
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					56
06	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					56
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					56
08	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					56
*09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					50
05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					50
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					50
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					50
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					50
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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
04	4350 X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2665	-0-	-1520	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2102	-0-	-1318	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2201	-0-	-1333	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666 X	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					52
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					52
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					52
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					52
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					52
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

04	9360 X	8773	-0-	-587	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
05	9672 X	8894	-0-	-778	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	8368	-0-	-992	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
07	9486 X	8899	-0-	-587	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	8876	-0-	-610	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
09	8760 X	8516	-0-	-244	-0-	8516	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

04	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					18
05	1209 N	758	-0-	-451	-0-	758	2			N	-0-					18
06	930 N	171	-0-	-759	-0-	171	2			N	-0-					18
07	1147 N	170	-0-	-977	-0-	170	2			N	-0-					18
08	744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2			N	-0-					18
*09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					150
05	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					150
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					150
07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					150
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					150
*09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					150

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					81
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					81
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					81
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					81
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					81
*09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

04	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	3759	-0-	-519	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3346	-0-	-584	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3021	-0-	-1040	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	2961	-0-	-790	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*09	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	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
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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

04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1493	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1507	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	1200	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1355	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1430	-0-	-460	-0-	1430	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

04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	3126	-0-	26	26	3125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3000	N	3156	-0-	156	182	3155	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					23
05	3100	X	2729	-0-	-371	-0-	2729	2			N	-0-					23
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					23
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	2810	2			N	-0-					23
08	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	2606	2			N	-0-					23
09	3060	X	2475	-0-	-585	-0-	2475	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	727	-0-	-3148	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	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

04	3540	X	3490	-0-	-50	-0-	3483	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3883	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3748	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3875	X	3442	-0-	-433	-0-	3440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3281	2	1	9	N	1	1	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
04	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3311	-0-	-68	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2957	-0-	-343	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	2868	-0-	-945	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2524	-0-	-956	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	2599	-0-	-1338	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	3937 X	2765	-0-	-1172	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	1882	-0-	-1928	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

04	5700 X	5632	-0-	-68	-0-	5632	2			N	-0-					142
05	5890 X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2			N	-0-					142
06	5670 X	5364	-0-	-306	-0-	5364	2			N	-0-					142
07	5859 X	5261	-0-	-598	-0-	5261	2			N	-0-					142
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					142
09	5640 X	5199	-0-	-441	-0-	5199	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

04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
05	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
06	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4094	-0-	-804	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
08	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*09	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					18
05	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					18
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					18
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					18
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
*09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1920	X	1164	-0-	-756	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1168	-0-	-752	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	813	-0-	-861	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6036	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

04	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					23
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					23
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					23
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					23
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					23
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	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

04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					91
05	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	3220	2			N	-0-					91
06	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					91
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					91
08	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3237	2			N	-0-					91
09	3210	X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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

04	3630	X	3454	-0-	-176	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3630	X	2898	-0-	-732	-0-	2896	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3972	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	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
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	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

04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1818	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1984 N	1283	-0-	-701	-0-	1282	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1829 N	1709	-0-	-120	-0-	1707	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2190 N	1934	-0-	-256	-0-	1933	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3451	-0-	-21	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
09	3360 X	3175	-0-	-185	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
05	4991 X	4899	-0-	-92	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4684	-0-	-369	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	4809	-0-	-244	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
*09	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

04	780 N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3504	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7535	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10380	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3233	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2933	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3240	X	1328	-0-	-1912	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3240	X	2230	-0-	-1010	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

04	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1110	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1388	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1410	N	1142	-0-	-268	-0-	1140	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					3
05	8029	X	5211	-0-	-2818	-0-	5211	2			N	-0-					3
06	7770	X	4548	-0-	-3222	-0-	4548	2			N	-0-					3
07	8029	X	655	-0-	-7374	-0-	655	2			N	-0-					3
08	7967	X	343	-0-	-7624	-0-	343	2			N	-0-					3
09	7710	X	287	-0-	-7423	-0-	287	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

04	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2883	X	1939	-0-	-944	-0-	1938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2647	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	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
04	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2			N	-0-					23
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					23
06	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2655	2			N	-0-					23
07	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					23
08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					23
09	3300 X	2419	-0-	-881	-0-	2419	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

04	1770 X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2728	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2685	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1829 N	987	-0-	-842	-0-	985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1770 N	1003	-0-	-767	-0-	1002	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

04	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4056	-0-	-160	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
08	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	1448	-0-	-2632	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

04	2280 X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					120
05	2232 X	2065	-0-	-167	-0-	2065	2			N	-0-					120
06	2160 X	467	-0-	-1693	-0-	467	2			N	-0-					120
07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					120
08	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					120
*09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					58
05	2604 N	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					58
06	2460 N	2231	-0-	-229	-0-	2231	2			N	-0-					58
07	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					58
08	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	2			N	-0-					58
09	2220 N	2178	-0-	-42	-0-	2178	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

04	3090 X	2355	-0-	-735	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
06	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
*09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	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

04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	1980 X	1777	-0-	-203	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	2046 N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	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
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
08	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2357	-0-	-43	-0-	2357	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

04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
05	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*09	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	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

04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4629	-0-	-21	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	3855	-0-	-1198	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	3824	-0-	-1066	-0-	3824	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

04	4290 X	3352	-0-	-938	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3502	-0-	-94	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	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

04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
*09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

04	5700 X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5195	-0-	-695	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	4831	-0-	-869	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5473	-0-	-231	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
08	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4734	-0-	-456	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1325	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
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	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

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

04	5100	X	4231	-0-	-869	-0-	4229	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5239	X	3781	-0-	-1458	-0-	3779	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4740	X	4582	-0-	-158	-0-	4580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4371	X	4204	-0-	-167	-0-	4203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4914	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4903	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	3078	2			N	-0-					27
05	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	3094	2			N	-0-					27
06	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	2			N	-0-					27
07	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2			N	-0-					27
08	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					27
09	3090	X	2825	-0-	-265	-0-	2825	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
08	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
*09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

04	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					75
05	6231	X	5759	-0-	-472	-0-	5759	2			N	-0-					75
06	6030	X	5209	-0-	-821	-0-	5209	2			N	-0-					75
07	6107	X	5554	-0-	-553	-0-	5554	2			N	-0-					75
08	6107	X	5143	-0-	-964	-0-	5143	2			N	-0-					75
*09	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	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
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2171	-0-	-805	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2970	-0-	-812	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	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

04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
05	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	310 X	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	310 X	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	300 X	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

04	6030 X	5677	-0-	-353	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	3120	-0-	-2910	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5315	-0-	-916	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
08	6231 X	4908	-0-	-1323	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
09	5670 X	3894	-0-	-1776	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

04	870 N	349	-0-	-521	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	870 N	206	-0-	-664	-0-	206	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					150
05	4402 X	4003	-0-	-399	-0-	4003	2			N	-0-					150
06	4590 X	3681	-0-	-909	-0-	3681	2			N	-0-					150
07	4929 X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					150
08	4929 X	3286	-0-	-1643	-0-	3286	2			N	-0-					150
09	4770 X	3075	-0-	-1695	-0-	3075	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					90
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					90
06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					90
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					90
08	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					90
*09	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	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
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

04	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2740	-0-	-267	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2041	-0-	-966	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

04	3570	X	2884	-0-	-686	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2606	-0-	-874	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2990	-0-	-575	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2104	-0-	-1244	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

04	4020	X	3248	-0-	-772	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3258	-0-	-710	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2204	-0-	-1576	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1909	-0-	-1439	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1416	-0-	-1932	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

04	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	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
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	651	N	209	-0-	-442	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630	N	56	-0-	-574	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

04	900	N	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	780	N	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	961	X	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*09	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

04	2910	X	1813	-0-	-1097	-0-	1813	2			N	-0-					47
05	7161	X	1959	-0-	-5202	-0-	1959	2			N	-0-					47
06	6930	X	2876	-0-	-4054	-0-	2876	2			N	-0-					47
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					47
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					47
09	2880	X	1351	-0-	-1529	-0-	1351	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
04	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5845	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6185	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4572	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4074	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6075	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4148	-0-	-874	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	4882	-0-	-248	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5301 X	4197	-0-	-1104	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	5301 X	3814	-0-	-1487	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
09	4890 X	3937	-0-	-953	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					129
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					129
06	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					129
07	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					129
08	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					129
*09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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

04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
*09	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
05	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
06	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
*09	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3163	-0-	-1363	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	2274	-0-	-1986	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	1935	-0-	-2467	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	2155	-0-	-2247	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2513	-0-	-1357	-0-	2513	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
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

04	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

04	4110	X	3530	-0-	-580	-0-	3526	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3631	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4140	X	3019	-0-	-1121	-0-	3016	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	3727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3844	X	3392	-0-	-452	-0-	3390	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2874	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-					52
06	1320	N	1023	-0-	-297	-0-	1023	2			N	-0-					52
07	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-					52
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			N	-0-					52
*09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					20
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					20
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					20
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					20
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					20
*09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

04	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

04	3990	X	3837	-0-	-153	-0-	3837	2			N	-0-					49
05	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	3934	2			N	-0-					49
06	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					49
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					49
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					49
09	4110	X	4064	-0-	-46	-0-	4064	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
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1908	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1891 N	1524	-0-	-367	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1920 N	488	-0-	-1432	-0-	488	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

04	6330 X	6053	-0-	-277	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5344	-0-	-763	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4521	-0-	-999	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5162	-0-	-1100	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	4028	-0-	-2234	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
09	6060 X	5715	-0-	-345	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

04	7800 X	7150	-0-	-650	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8060 X	6680	-0-	-1380	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	7320 X	7126	-0-	-194	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6279	-0-	-1099	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	7378 X	6118	-0-	-1260	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
09	7140 X	6626	-0-	-514	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					13
05	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					13
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					13
07	4805 X	4622	-0-	-183	-0-	4622	2			N	-0-					13
08	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					13
*09	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

04	5400 X	4679	-0-	-721	-0-	4679	2			N	-0-					140
05	5332 X	4484	-0-	-848	-0-	4484	2			N	-0-					140
06	5010 X	4542	-0-	-468	-0-	4542	2			N	-0-					140
07	5177 X	1905	-0-	-3272	-0-	1905	2			N	-0-					140
08	4929 X	4403	-0-	-526	-0-	4403	2			N	-0-					140
*09	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4868	2	6	9	N	5	140	1			5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

04	8002 X	4691	-0-	-3311	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
05	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
06	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
07	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
*09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

04	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-					17
05	4247 X	3186	-0-	-1061	-0-	3186	2			N	-0-					17
06	4110 X	3689	-0-	-421	-0-	3689	2			N	-0-					17
07	4247 X	3259	-0-	-988	-0-	3259	2			N	-0-					17
08	4247 X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					17
*09	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	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
04	2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3390	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3240 X	1436	-0-	-1804	-0-	1432	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3348 X	1989	-0-	-1359	-0-	1986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3410 X	1909	-0-	-1501	-0-	1902	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3300 X	2429	-0-	-871	-0-	2426	2	3	9	N	3	3	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

04	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2			N	-0-					118
05	2449 X	2140	-0-	-309	-0-	2140	2			N	-0-					118
06	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					118
07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					118
08	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					118
09	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

04	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3611	-0-	-481	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3163	-0-	-797	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3527	-0-	-286	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	3623	-0-	-128	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

04	7470 X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2			N	-0-					95
05	7719 X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2			N	-0-					95
06	7470 X	6683	-0-	-787	-0-	6683	2			N	-0-					95
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					95
08	7037 X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	-0-					95
09	6810 X	6583	-0-	-227	-0-	6570	2	13	9	N	12	60	1			47

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	930 N	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			N	-0-					-0-
08	930 N	718	-0-	-212	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	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

04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					43
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					43
06	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					43
07	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					43
08	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					43
*09	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	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

04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					83
05	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					83
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					83
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					83
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					83
*09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	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
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169	9	N	154					206
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3	172	1			37
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					37
07	2263	X	1316	-0-	-947	-0-	1316	2			N	-0-					37
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					37
09	2190	X	1715	-0-	-475	-0-	1715	2			N	-0-					37

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-					48
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					48
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					48
07	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					48
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					48
09	840	N	550	-0-	-290	-0-	550	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					187
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					187
06	8220	X	6474	-0-	-1746	-0-	6474	2			N	-0-					187
07	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6756	2			N	-0-					187
08	9455	X	4119	-0-	-5336	-0-	4119	2			N	-0-					187
09	9150	X	7040	-0-	-2110	-0-	7040	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

04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					60
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					60
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					60
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					60
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3001	2	129	9	N	117					177
*09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1825	2	25	9	N	23	180	1			20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					162
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					162
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					162
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					162
08	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					162
09	2160	N	1751	-0-	-409	-0-	1751	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	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

04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1907	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	1770	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1922	N	1464	-0-	-458	-0-	1460	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1655	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

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
04	5970	X	5409	-0-	-561	-0-	5409	2			N	-0-					80
05	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					80
06	5700	X	5381	-0-	-319	-0-	5381	2			N	-0-					80
07	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	5268	2			N	-0-					80
08	6944	X	6239	-0-	-705	-0-	6239	2			N	-0-					80
*09	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	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
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	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
04	3870	X	2739	-0-	-1131	-0-	2739	2			N	-0-					92
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					92
06	3780	X	782	-0-	-2998	-0-	782	2			N	-0-					92
07	2821	X	1043	-0-	-1778	-0-	1043	2			N	-0-					92
08	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	2038	2			N	-0-					92
09	2730	X	616	-0-	-2114	-0-	616	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
04	3000	N	2956	-0-	-44	286	2925	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	2726	N	2440	-0-	-286	-0-	2419	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2640	X	2224	-0-	-416	-0-	2203	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	2728	X	1702	-0-	-1026	-0-	1694	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2728	X	1817	-0-	-911	-0-	1806	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2640	X	1885	-0-	-755	-0-	1879	2	6	9	N	5	5	8			-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
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					22
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					22
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					22
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					22
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					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
04	5310	X	1483	-0-	-3827	-0-	1483	2			N	-0-					44
05	5363	X	1978	-0-	-3385	-0-	1978	2			N	-0-					44
06	4350	X	1689	-0-	-2661	-0-	1689	2			N	-0-					44
07	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	1169	2			N	-0-					44
08	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-					44
09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	1457	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
04	3780	X	1776	-0-	-2004	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1781	-0-	-2125	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1799	-0-	-1981	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2154	-0-	-202	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*09	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					130
05	3782 X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					130
06	3690 X	3491	-0-	-199	-0-	3491	2			N	-0-					130
07	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	3727	2			N	-0-					130
08	3813 X	3649	-0-	-164	-0-	3645	2	4	9	N	4	108	1			26
09	3690 X	3422	-0-	-268	-0-	3422	2			N	-0-					26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					19
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					19
06	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					19
07	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					19
08	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					19
09	3450 X	667	-0-	-2783	-0-	667	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					44
05	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					44
06	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					44
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					44
08	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					44
*09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	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

04	2730 X	2185	-0-	-545	-0-	2185	2			N	-0-					180
05	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	2747	2			N	-0-					180
06	2730 X	1987	-0-	-743	-0-	1987	2			N	-0-					180
07	2697 X	2097	-0-	-600	-0-	2097	2			N	-0-					180
08	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					180
*09	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					164
05	6479 X	4591	-0-	-1888	-0-	4591	2			N	-0-					164
06	6270 X	4120	-0-	-2150	-0-	4120	2			N	-0-					164
07	6479 X	3205	-0-	-3274	-0-	3205	2			N	-0-					164
08	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					164
09	4530 X	2894	-0-	-1636	-0-	2894	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

04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					20
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					20
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					20
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2971	-0-	-209	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3014	-0-	-272	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	2823	-0-	-147	-0-	2823	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
04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					172
05	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					172
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					172
07	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					172
08	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					172
*09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					142
05	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					142
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					142
07	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					142
08	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					142
*09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5283	2	19	9	N	17	143	1			16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

04	900 N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	900 N	399	-0-	-501	-0-	398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	806 N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	806 N	430	-0-	-376	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

04	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					18
05	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					18
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					18
07	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					18
08	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					18
09	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	1192	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

04	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			N	-0-					104
05	5518 X	4855	-0-	-663	-0-	4855	2			N	-0-					104
06	5190 X	4324	-0-	-866	-0-	4324	2			N	-0-					104
07	5270 X	2567	-0-	-2703	-0-	2567	2			N	-0-					104
08	5177 X	4455	-0-	-722	-0-	4455	2			N	-0-					104
09	4920 X	2691	-0-	-2229	-0-	2691	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

04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3950	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2240	-0-	-910	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2842	-0-	-308	-0-	2842	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
04	7290 X	6350	-0-	-940	-0-	6350	2			N	-0-					12
05	7533 X	5586	-0-	-1947	-0-	5586	2			N	-0-					12
06	7290 X	6984	-0-	-306	-0-	6984	2			N	-0-					12
07	6572 X	3659	-0-	-2913	-0-	3659	2			N	-0-					12
08	6572 X	2659	-0-	-3913	-0-	2659	2			N	-0-					12
09	6990 X	3511	-0-	-3479	-0-	3511	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

04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					119
05	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					119
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					119
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					119
08	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					119
*09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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

04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3516	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3794	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3966	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4184	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3834	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

04	5640 X	4867	-0-	-773	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	4271	-0-	-751	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
09	5640 X	4723	-0-	-917	-0-	4723	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

04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
07	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
*09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

04	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	3780	-0-	-591	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	3054	-0-	-1627	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4412	-0-	-269	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	3597	-0-	-933	-0-	3597	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

04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					37
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					37
06	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					37
07	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					37
08	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					37
*09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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
04	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	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

04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	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

04	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
08	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
*09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

04	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2586	2	6	9	N	5					80
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					80
06	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2660	2	39	9	N	35					115
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2976	2	42	9	N	38	141	1			12
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					12
09	2850 X	2478	-0-	-372	-0-	2478	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					80
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					80
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					80
07	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					80
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					80
*09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	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

04	3360 X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			N	-0-					40
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					40
06	3360 X	2789	-0-	-571	-0-	2789	2			N	-0-					40
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					40
08	4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788	2			N	-0-					40
09	3930 X	2522	-0-	-1408	-0-	2522	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					53
05	2914 X	2819	-0-	-95	-0-	2819	2			N	-0-					53
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					53
07	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					53
08	2883 X	1461	-0-	-1422	-0-	1461	2			N	-0-					53
09	2940 X	1319	-0-	-1621	-0-	1319	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
04	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	4424	2			N	-0-					62
05	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3986	2			N	-0-					62
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					62
07	5766	X	5248	-0-	-518	-0-	5248	2			N	-0-					62
08	5766	X	5086	-0-	-680	-0-	5086	2			N	-0-					62
09	5580	X	3747	-0-	-1833	-0-	3747	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

04	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

04	960	X	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					54
05	992	X	211	-0-	-781	-0-	211	2			N	-0-					54
06	960	X	13	-0-	-947	-0-	13	2			N	-0-					54
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					54
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					54
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3093	-0-	-38	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
*09	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

04	2550	X	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					37
05	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2			N	-0-					37
06	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1975	2			N	-0-					37
07	2356	X	1965	-0-	-391	-0-	1965	2			N	-0-					37
08	2356	X	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			N	-0-					37
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					18
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					18
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					18
07	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					18
08	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					18
09	510	N	282	-0-	-228	-0-	282	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	2	26	9	N	24					94
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	940	2			N	-0-					94
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					94
07	1054	N	818	-0-	-236	-0-	793	2	25	9	N	23					117
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					117
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					117

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
04	2970	X	2119	-0-	-851	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2539	-0-	-371	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2334	-0-	-611	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	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

04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	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

04	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1440	N	1169	-0-	-271	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-					142
05	3162	X	3014	-0-	-148	-0-	3014	2			N	-0-					142
06	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2802	2	42	9	N	38					180
07	3162	X	3020	-0-	-142	-0-	3009	2	11	9	N	10	173	1			17
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2968	2			N	-0-					17
09	2910	X	2826	-0-	-84	-0-	2826	2			N	-0-					17

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					57
05	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					57
06	3810	X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2			N	-0-					57
07	3937	X	2525	-0-	-1412	-0-	2525	2			N	-0-					57
08	3937	X	3290	-0-	-647	-0-	3290	2			N	-0-					57
09	3810	X	1274	-0-	-2536	-0-	1274	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

04	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					105
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					105
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					105
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					105
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					105
*09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	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
04	3090 X	1161	-0-	-1929	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3131 X	2574	-0-	-557	-0-	2572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1470 X	1122	-0-	-348	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1395 X	1026	-0-	-369	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*09	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

04	3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	1980	2			N	-0-					20
05	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					20
06	3240 X	2377	-0-	-863	-0-	2377	2			N	-0-					20
07	3348 X	2169	-0-	-1179	-0-	2169	2			N	-0-					20
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					20
09	3720 X	2080	-0-	-1640	-0-	2080	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
*09	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
*09	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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

04	3160 X	716	-0-	-2444	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	416	-0-	-1382	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	378	-0-	-1362	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	272	-0-	-1526	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	1333 X	413	-0-	-920	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	720 X	473	-0-	-247	-0-	473	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

04	2880 N	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					33
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					33
06	2850 N	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					33
07	2697 N	2417	-0-	-280	-0-	2417	2			N	-0-					33
08	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					33
09	2520 N	2503	-0-	-17	-0-	2503	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
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					22
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					22
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					22
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					22
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					22
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

04	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			N	-0-					75
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					75
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					75
07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					75
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1	9	N	1	54	1			22
09	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					22

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	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

04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					27
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					27
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					27
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					27
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					27
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

04	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3922	-0-	-98	-0-	3922	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

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					127
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					127
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					127
07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					127
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					127
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	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
*10	2821	X	2385	-0-	-436	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
*11	2670	X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*12	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*06	2520	N	2103	-0-	-417	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*07	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					65
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					65
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					65
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					65
08	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					65
*09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

04	1980	X	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1899	-0-	-147	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					145
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					145
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					145
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					145
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					145
09	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	1870	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

04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					31
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					31
06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					31
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					31
08	2604	N	949	-0-	-1655	-0-	949	2			N	-0-					31
09	2580	N	1000	-0-	-1580	-0-	1000	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2019											

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

04	4470 X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	3883	-0-	-3154	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	6810 X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
07	7037 X	4153	-0-	-2884	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
08	7037 X	4478	-0-	-2559	-0-	4478	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3239	-0-	-511	-0-	3239	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

04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			117
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			117
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			117
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-			117
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			117
09	780 N	580	-0-	-200	-0-	580	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

04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
08	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
*09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

04	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			33
05	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			33
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			33
07	2418 N	1132	-0-	-1286	-0-	1132	2		N	-0-			33
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			33
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

04	3150 X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2		N	-0-			90
05	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	2502	2		N	-0-			90
06	2910 X	2600	-0-	-310	-0-	2600	2		N	-0-			90
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		N	-0-			90
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			90
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
07	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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 #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440 X	6950	-0-	-490	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7688 X	6978	-0-	-710	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7290 X	6785	-0-	-505	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7378 X	6970	-0-	-408	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
08	7192 X	7038	-0-	-154	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	6960 X	6850	-0-	-110	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

04	3060 X	1905	-0-	-1155	-0-	1905	2			N	-0-					100
05	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	8726	2			N	-0-					100
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					100
07	3162 X	2286	-0-	-876	-0-	2286	2			N	-0-					100
08	3162 X	2380	-0-	-782	-0-	2380	2			N	-0-					100
09	3060 X	1729	-0-	-1331	-0-	1729	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3468	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3189	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3791	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	3556	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	3596 X	2511	-0-	-1085	-0-	2501	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2302	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

04	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					27
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					27
06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					27
07	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					27
08	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					27
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3331	-0-	331	331	3331	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4195	-0-	1095	1426	4195	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3378	-0-	278	1704	3378	2			N	-0-					-0-
*09	3620 X	1916	-0-	-1704	-0-	1916	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

04	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5000	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4842	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4880	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4927	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4125	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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 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
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					18
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					18
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					18
07	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1609	2			N	-0-					18
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					18
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18

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
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1832	N	1674	-0-	-158	-0-	1674	2			N	-0-					45
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					45
06	2310	X	488	-0-	-1822	-0-	488	2			N	-0-					45
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					45
08	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					45
09	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	1555	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					83
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					83
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					83
07	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	2			N	-0-					83
08	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					83
09	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2955	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 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
04	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	1763	2			N	-0-					87
05	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	2			N	-0-					87
06	2490	X	1332	-0-	-1158	-0-	1332	2			N	-0-					87
07	1829	X	1352	-0-	-477	-0-	1352	2			N	-0-					87
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					87
*09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					79
05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					79
06	3450	X	3235	-0-	-215	-0-	3235	2			N	-0-					79
07	3565	X	2876	-0-	-689	-0-	2876	2			N	-0-					79
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	3017	2			N	-0-					79
09	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	2905	2			N	-0-					79

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					87
05	1209	N	299	-0-	-910	-0-	299	2			N	-0-					87
06	2160	N	451	-0-	-1709	-0-	451	2			N	-0-					87
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					87
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					87
09	450	N	148	-0-	-302	-0-	148	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	876	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3100	N	3662	-0-	562	562	3658	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3100	N	2754	-0-	-346	216	2750	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	3000	N	3159	-0-	159	375	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					36
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					36
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					36
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					36
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					36
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

04	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2			N	-0-					52
05	4464	X	3615	-0-	-849	-0-	3615	2			N	-0-					52
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					52
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					52
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					52
09	4890	X	4165	-0-	-725	-0-	4165	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					28
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					28
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					28
08	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	2572	2			N	-0-					28
09	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	2617	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

04	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			N	-0-					50
05	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					50
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					50
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					50
08	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			N	-0-					50
09	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3029	-0-	-784	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	2774	-0-	-916	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	3782 X	2869	-0-	-913	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
*09	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					84
05	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					84
06	4590 X	3172	-0-	-1418	-0-	3172	2			N	-0-					84
07	4743 X	2894	-0-	-1849	-0-	2894	2			N	-0-					84
08	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6544	2	39	9	N	35					119
*09	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					119

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17
05	2201 N	1874	-0-	-327	-0-	1874	2			N	-0-					17
06	2010 N	1285	-0-	-725	-0-	1285	2			N	-0-					17
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					17
08	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	2			N	-0-					17
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

04	3000 X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					133
05	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					133
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3948	2	8	9	N	7					140
07	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					140
08	3100 X	1847	-0-	-1253	-0-	1847	2			N	-0-					140
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					140

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

04	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

04	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8206	2	29	9	N	26	26	8			-0-
05	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8287	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7784	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	6882 X	6214	-0-	-668	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	6882 X	6596	-0-	-286	-0-	6586	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	6660 X	6606	-0-	-54	-0-	6600	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

04	2880 X	1929	-0-	-951	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	1946	-0-	-1030	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	639	-0-	-2151	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	509	-0-	-1785	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	603	-0-	-1691	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	1920 X	345	-0-	-1575	-0-	345	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 #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	3540	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4216	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4020	X	3647	-0-	-373	-0-	3641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3875	X	3332	-0-	-543	-0-	3329	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4154	X	3427	-0-	-727	-0-	3424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	4020	X	2430	-0-	-1590	-0-	2429	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

04	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					28
05	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	3952	2			N	-0-					28
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					28
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					28
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			N	-0-					28
09	3990	X	3895	-0-	-95	-0-	3895	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

04	3000	N	5098	-0-	2098	9694	5098	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3413	-0-	313	10007	3413	2			N	-0-					-0-
06	14302	X	4295	-0-	-10007	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*09	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

04	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1689	-0-	-381	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					50
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					50
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					50
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					50
08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					50
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2186	-0-	-184	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	1836	-0-	-799	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4611	-0-	1511	1511	4611	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4478	-0-	1478	2989	4478	2			N	-0-					-0-
07	7703 X	4714	-0-	-2989	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
09	1590 X	604	-0-	-986	-0-	604	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
09	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1547	-0-	-373	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					20
05	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					20
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					20
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					20
08	2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	-0-					20
09	2490 X	2387	-0-	-103	-0-	2387	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

04	5250 X	4856	-0-	-394	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4117	-0-	-893	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
07	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
08	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
*09	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					19
05	6386 X	2693	-0-	-3693	-0-	2693	2			N	-0-					19
06	6180 X	5760	-0-	-420	-0-	5760	2			N	-0-					19
07	7068 X	5719	-0-	-1349	-0-	5719	2			N	-0-					19
08	7068 X	6487	-0-	-581	-0-	6487	2			N	-0-					19
09	6840 X	3668	-0-	-3172	-0-	3668	2			N	-0-					19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

04	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	3415	2			N	-0-					16
05	4464	X	3602	-0-	-862	-0-	3602	2			N	-0-					16
06	4320	X	3776	-0-	-544	-0-	3776	2			N	-0-					16
07	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	4051	2			N	-0-					16
08	3596	X	2852	-0-	-744	-0-	2852	2			N	-0-					16
09	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	2848	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	3216	2			N	-0-					18
05	3782	X	2575	-0-	-1207	-0-	2575	2			N	-0-					18
06	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					18
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					18
08	3689	X	3095	-0-	-594	-0-	3095	2			N	-0-					18
09	3540	X	2403	-0-	-1137	-0-	2403	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

04	3000	N	3582	-0-	582	582	3582	2			N	-0-					23
05	4344	X	3762	-0-	-582	-0-	3762	2			N	-0-					23
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					23
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					23
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					23
*09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					140
05	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					140
06	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					140
07	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					140
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					140
09	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	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

04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					73
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	2	1	9	N	1					74
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					74
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					74
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					74
*09	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					74

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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
04	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					93
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					93
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					93
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					93
08	2077	N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2			N	-0-					93
09	1920	N	1751	-0-	-169	-0-	1751	2			N	-0-					93

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
04	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3061	-0-	-509	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2751	-0-	-845	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2972	-0-	-388	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4356	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4413	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4739	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4619	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4458	2	2	9	N	2	2	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					196
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					196
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					196
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					196
08	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					196
09	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	1998	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	1696	-0-	-494	-0-	1696	2			N	-0-					13
05	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			N	-0-					13
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					13
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					13
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					13
09	1890	N	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 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
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					40
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					40
06	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	1009	2			N	-0-					40
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					40
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					40
09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3342	-0-	-2028	-0-	3342	2			N	-0-					44
05	5549	X	2610	-0-	-2939	-0-	2610	2			N	-0-					44
06	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			N	-0-					44
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					44
08	3441	X	684	-0-	-2757	-0-	684	2			N	-0-					44
09	4410	X	2165	-0-	-2245	-0-	2165	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3390	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

04	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					7
05	3875 X	3274	-0-	-601	-0-	3274	2			N	-0-					7
06	3930 X	2677	-0-	-1253	-0-	2677	2			N	-0-					7
07	4061 X	3298	-0-	-763	-0-	3298	2			N	-0-					7
08	4061 X	3213	-0-	-848	-0-	3213	2			N	-0-					7
09	3300 X	2402	-0-	-898	-0-	2402	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

04	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	6031	-0-	-179	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6395	-0-	-22	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
08	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5896	-0-	-134	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2697	-0-	-423	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	2697 X	1789	-0-	-908	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
09	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	2564	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

04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					13
05	8029 X	5237	-0-	-2792	-0-	5237	2			N	-0-					13
06	7770 X	4751	-0-	-3019	-0-	4751	2			N	-0-					13
07	8029 X	6806	-0-	-1223	-0-	6806	2			N	-0-					13
08	7905 X	5068	-0-	-2837	-0-	5068	2			N	-0-					13
09	7650 X	6545	-0-	-1105	-0-	6545	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					3
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					3
06	4980 X	2688	-0-	-2292	-0-	2688	2			N	-0-					3
07	5146 X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2			N	-0-					3
08	5146 X	2442	-0-	-2704	-0-	2442	2			N	-0-					3
09	4080 X	2848	-0-	-1232	-0-	2848	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4920 X	3649	-0-	-1271	-0-	3637 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	4004 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	4950 X	2279	-0-	-2671	-0-	2273 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5539 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08	4278 X	3918	-0-	-360	-0-	3912 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3522 2	3 9	N	3	3 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523 2		N	-0-			-0-
05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3906	-0-	-474	-0-	3906 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	4252 2		N	-0-			-0-
08	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2		N	-0-			-0-
*09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239 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

04	9180 X	1979	-0-	-7201	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
05	9541 X	9541	-0-	-0-	-0-	9541 2		N	-0-			-0-
06	8700 X	6436	-0-	-2264	-0-	6436 2		N	-0-			-0-
07	7161 X	5387	-0-	-1774	-0-	5387 2		N	-0-			-0-
08	9548 X	6608	-0-	-2940	-0-	6608 2		N	-0-			-0-
09	9240 X	4894	-0-	-4346	-0-	4894 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

04	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-			-0-
05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883 2		N	-0-			-0-
06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		N	-0-			-0-
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
*09	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090 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

04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 2		N	-0-			37
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2		N	-0-			37
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	-0-			37
07	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385 2		N	-0-			37
08	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		N	-0-			37
*09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153 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

04	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2		N	-0-			-0-
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214 2		N	-0-			-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2		N	-0-			-0-
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652 2		N	-0-			-0-
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 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

04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825 2		N	-0-			7
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882 2		N	-0-			7
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628 2		N	-0-			7
07	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836 2		N	-0-			7
08	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716 2		N	-0-			7
*09	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466 2		N	-0-			7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					7
05	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					7
06	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					7
07	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					7
08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					7
*09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

04	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
05	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	17998	2			N	-0-					-0-
06	17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	17602	2			N	-0-					-0-
07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	2			N	-0-					-0-
08	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	15150 X	13723	-0-	-1427	-0-	13723	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

04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	6300 X	6132	-0-	-168	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	6263	-0-	-247	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
08	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	6300 X	6274	-0-	-26	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

04	3000 N	2979	-0-	-21	39	2979	2			N	-0-					-0-
05	3093 N	3054	-0-	-39	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
08	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
*09	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	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

04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
05	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
*09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

04	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	6299	2			N	-0-					10
05	6758 X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2			N	-0-					10
06	6510 X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	2			N	-0-					10
07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					10
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					10
09	6300 X	4611	-0-	-1689	-0-	4611	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

04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
05	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
*09	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2			N	-0-					19
05	3968 X	2486	-0-	-1482	-0-	2486	2			N	-0-					19
06	3840 X	2960	-0-	-880	-0-	2960	2			N	-0-					19
07	3968 X	3511	-0-	-457	-0-	3511	2			N	-0-					19
08	3658 X	3594	-0-	-64	-0-	3594	2			N	-0-					19
*09	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

04	3480 X	2702	-0-	-778	-0-	2702	2			N	-0-					20
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2			N	-0-					20
06	3480 X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2			N	-0-					20
07	3441 X	2314	-0-	-1127	-0-	2314	2			N	-0-					20
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					20
09	3420 X	2658	-0-	-762	-0-	2658	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

04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					18
05	5146 X	5031	-0-	-115	-0-	5031	2			N	-0-					18
06	4980 X	4782	-0-	-198	-0-	4782	2			N	-0-					18
07	5301 X	4818	-0-	-483	-0-	4818	2			N	-0-					18
08	5301 X	4976	-0-	-325	-0-	4976	2			N	-0-					18
09	5130 X	4467	-0-	-663	-0-	4467	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

04	8400 X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2			N	-0-					31
05	8680 X	5991	-0-	-2689	-0-	5991	2			N	-0-					31
06	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					31
07	6727 X	3224	-0-	-3503	-0-	3224	2			N	-0-					31
08	6727 X	1504	-0-	-5223	-0-	1504	2			N	-0-					31
09	7080 X	2709	-0-	-4371	-0-	2709	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

04	5370 X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5631	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5370 X	5237	-0-	-133	-0-	5235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5549 X	5535	-0-	-14	-0-	5534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5642 X	5613	-0-	-29	-0-	5611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	5460 X	5019	-0-	-441	-0-	5018	2	1	9	N	1	1	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
08	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	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

04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
07	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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 #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050 X	3497	-0-	-553	-0-	3496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4185 X	4062	-0-	-123	-0-	4060	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185 X	3851	-0-	-334	-0-	3849	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	4050 X	3962	-0-	-88	-0-	3961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	N	-0-					-0-
05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	130	1	2901	2	N	-0-					-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	120	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	131	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	130	1	3078	2	N	-0-					-0-
*09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	128	1	2783	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

04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					7
05	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					7
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					7
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					7
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					7
*09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	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

04	6840 X	6276	-0-	-564	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	5818	-0-	-723	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
06	6330 X	5347	-0-	-983	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
07	6510 X	5331	-0-	-1179	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	5100	-0-	-1410	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	5738	-0-	-532	-0-	5738	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

04	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					2
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					2
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					2
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					2
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					2
*09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

04	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2992	-0-	-218	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3040	-0-	-463	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3159	-0-	-344	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3090	-0-	-300	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

04	7770 X	6665	-0-	-1105	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	7207	-0-	-636	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	7590 X	6632	-0-	-958	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7595 X	6611	-0-	-984	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6604	-0-	-991	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
*09	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

04	15570	X	12959	-0-	-2611	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12743	-0-	-2664	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	11821	-0-	-3089	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	12776	-0-	-2073	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	13000	-0-	-1105	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12252	-0-	-708	-0-	12252	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

04	22980	X	21599	-0-	-1381	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
05	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	21233	-0-	-2197	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
07	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
08	25668	X	23129	-0-	-2539	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
09	24840	X	22502	-0-	-2338	-0-	22502	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

04	32820	X	26294	-0-	-6526	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
05	31682	X	26474	-0-	-5208	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	24627	-0-	-5763	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	24751	-0-	-4947	-0-	24751	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	24510	-0-	-4723	-0-	24510	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	23075	-0-	-3205	-0-	23075	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

04	16830	X	12990	-0-	-3840	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	13144	-0-	-3007	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12075	-0-	-3105	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
07	14818	X	12437	-0-	-2381	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	12478	-0-	-2247	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11810	-0-	-1180	-0-	11810	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

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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	2	Y	-0-					53
05	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	31	1	1271	2	Y	-0-					53
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	34	1	1451	2	Y	5					58
						6	9									
07	1364 N	873	-0-	-491	-0-	15	1	858	2	Y	-0-					58
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	3					61
						3	9									
*09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	58	1	1979	2	Y	9					70
						10	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	553	-0-	-470	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	694	-0-	-515	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
*09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					40
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					40
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					40
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					40
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					122
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					122
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					122
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					122
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					122
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 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
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					99
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					99
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					99
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					99
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			10
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			10
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-			10
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			10
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			10
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	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

04	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2		N	-0-			10
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			10
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			10
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			10
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			10
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

04	360	N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1395	N	34	-0-	-1361	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	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

04	SWR 10	1613	-0-	1613	20614	1613	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1628	-0-	1628	22242	1628	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1127	-0-	1127	23369	1127	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1472	-0-	1472	24841	1472	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1721	-0-	1721	26562	1721	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	1568	-0-	1568	28130	1568	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			72
05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			72
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			72
07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			72
08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			72
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			72

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
08	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*09	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

04	5460 X	2933	-0-	-2527	-0-	2933	2			N	-0-					157
05	5642 X	2479	-0-	-3163	-0-	2479	2			N	-0-					157
06	5460 X	2737	-0-	-2723	-0-	2737	2			N	-0-					157
07	5611 X	1723	-0-	-3888	-0-	1723	2			N	-0-					157
08	3875 X	1307	-0-	-2568	-0-	1307	2			N	-0-					157
09	2940 X	2187	-0-	-753	-0-	2187	2			N	-0-					157

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

04	24720 X	3258	-0-	-21462	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	25544 X	2789	-0-	-22755	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	2936	-0-	-1807	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	2261	-0-	-1955	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2521	-0-	-749	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-				15
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	2	N	-0-				15
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	2	1	73	2	N	-0-				15
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-				15
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	2	1	67	2	N	-0-				15
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	2	N	-0-				15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-				-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 8937

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2019 - P/A 05/07/2019

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260 N	591	-0-	-669	-0-	590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1302 N	760	-0-	-542	-0-	759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1605	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			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 #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			147
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			147
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			147
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			147
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-			147
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	274	-0-	274	3457	274	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	259	-0-	259	3716	259	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	258	-0-	258	3974	258	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	269	-0-	269	4243	269	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	249	-0-	249	4492	249	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	219	-0-	219	4711	219	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			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 #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	704	-0-	704	8797	704	2		N	-0-			30
05	SWR 10	734	-0-	734	9531	734	2		N	-0-			30
06	SWR 10	1106	-0-	1106	10637	1106	2		N	-0-			30
07	SWR 10	1135	-0-	1135	11772	1135	2		N	-0-			30
08	SWR 10	830	-0-	830	12602	830	2		N	-0-			30
09	SWR 10	753	-0-	753	13355	753	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
05	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-
08	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286781 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204

04	0	5451	-0-	5451	5451	5451	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	4403	-0-	4403	9854	4403	2		N	-0-			-0-
06	DELQ PR	1045	-0-	1045	10899	1045	2		N	-0-			-0-
07	11653 X	754	-0-	-10899	-0-	754	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	351	-0-	-3927	-0-	351	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	152	-0-	-3988	-0-	152	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

04	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-				N	-0-			-0-
07	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
*08	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 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

04	870	N	829	-0-	-41	-0-	52	1	777	2	N	-0-		72
05	1240	N	146	-0-	-1094	-0-	10	1	136	2	N	-0-		72
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1058	2	N	-0-		72
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1159	2	N	-0-		72
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	77	1	1008	2	N	-0-		72
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	77	1	1093	2	N	-0-		72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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

04	3000	N	3080	-0-	80	80	193	1	2887	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	4641	-0-	1541	1621	322	1	4319	2	N	-0-		-0-
06	2127	N	506	-0-	-1621	-0-	34	1	472	2	N	-0-		-0-
07	1860	X	777	-0-	-1083	-0-	52	1	725	2	N	-0-		-0-
08	1860	X	998	-0-	-862	-0-	71	1	927	2	N	-0-		-0-
*09	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	182	1	2573	2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	N	-0-		-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	262	1	3511	2	N	-0-		-0-
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	231	1	3205	2	N	-0-		-0-
07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	266	1	3728	2	N	-0-		-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	259	1	3392	2	N	-0-		-0-
*09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	167	1	2359	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

04	2580	X	1310	-0-	-1270	-0-	82	1	1228	2	N	-0-		-0-
05	1829	N	1230	-0-	-599	-0-	85	1	1145	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	4499	-0-	1499	1499	303	1	4196	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	4144	-0-	1044	2543	276	1	3868	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	3795	-0-	695	3238	269	1	3526	2	N	-0-		-0-
*09	6469	X	3231	-0-	-3238	-0-	214	1	3017	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 #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					57
05	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	118	1	1578	2	N	-0-					57
06	1680	N	1384	-0-	-296	-0-	93	1	1291	2	N	-0-					57
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	113	1	1579	2	N	-0-					57
08	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	104	1	1365	2	N	-0-					57
*09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	106	1	1495	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	175	1	2349	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	207	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3111	-0-	11	86	207	1	2904	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	130	1	1699	2	N	-0-					-0-
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	182	1	2570	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	806	-0-	-394	-0-	54	1	752	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	79	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	74	1	969	2	N	-0-					-0-
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	73	1	1036	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	101	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	93	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	81	1	1066	2	N	-0-					-0-
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	114	1	1606	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	166	1	2223	2	N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	219	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	220	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	183	1	2398	2	N	-0-					-0-
*09	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	133	1	1880	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					20
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					20
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					20
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					20
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1585	-0-	-864	-0-	110	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1958	-0-	-52	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3684	-0-	584	584	245	1	3439	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3129	-0-	29	613	222	1	2907	2	N	-0-					-0-
*09	2288	N	1675	-0-	-613	-0-	111	1	1564	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	135	1	1808	2	N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	189	1	2614	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1131	-0-	-295	-0-	75	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	1126	-0-	-300	-0-	80	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	32	-0-	-1348	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

04	1950	N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	112	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1613	-0-	-337	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	580	-0-	-1156	-0-	39	1	541	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	697	-0-	-915	-0-	49	1	648	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	994	-0-	-626	-0-	66	1	928	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-					17
05	1023	X	874	-0-	-149	-0-	45	1	829	2	N	-0-					17
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					17
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	77	1	1184	2	N	-0-					17
08	1023	X	956	-0-	-67	-0-	55	1	901	2	N	-0-					17
09	990	X	815	-0-	-175	-0-	48	1	767	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	75	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	84	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	984	-0-	-96	-0-	65	1	919	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N	-0-					65
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	683	2	N	-0-					65
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	29	1	403	2	N	-0-					65
07	806	N	447	-0-	-359	-0-	30	1	417	2	N	-0-					65
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	41	1	538	2	N	-0-					65
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	2	N	-0-					40
05	930	N	745	-0-	-185	-0-	52	1	693	2	N	-0-					40
06	960	N	246	-0-	-714	-0-	17	1	229	2	N	-0-					40
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-					40
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N	-0-					40
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1160	2	N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-					-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	119	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	109	1	1431	2	N	-0-					-0-
*09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	209	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	196	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	202	1	2829	2	N	-0-					-0-
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	219	1	2867	2	N	-0-					-0-
*09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	198	1	2787	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-					-0-
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	211	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-					-0-
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	194	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	2715	2	N	-0-					-0-
*09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	189	1	2661	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	104	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	2511 X	1389	-0-	-1122	-0-	96	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	2430 X	1491	-0-	-939	-0-	100	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	2511 X	1145	-0-	-1366	-0-	76	1	1069	2	N	-0-					-0-
08	2511 X	1446	-0-	-1065	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	1650 X	1229	-0-	-421	-0-	81	1	1148	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

04	3000 N	3119	-0-	119	119	196	1	2923	2	N	-0-					-0-
05	2281 N	2162	-0-	-119	-0-	150	1	2012	2	N	-0-					-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	123	1	1702	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	1946	-0-	-999	-0-	130	1	1816	2	N	-0-					-0-
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	213	1	2783	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	180	1	2534	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

04	1080 N	192	-0-	-888	-0-	12	1	180	2	N	-0-					10
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	103	1	1386	2	N	-0-					10
06	1320 N	604	-0-	-716	-0-	41	1	563	2	N	-0-					10
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	-0-					10
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	136	1	1780	2	N	-0-					10
*09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	122	1	1720	2	N	-0-					10

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	90	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1397	2	N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1336	2	N	-0-					-0-
*09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	88	1	1240	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	144	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2321	-0-	-283	-0-	161	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2014	-0-	-506	-0-	136	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	163	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	165	1	2157	2	N	-0-					-0-
*09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	229	1	3237	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

04	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	117	1	1752	2	N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	147	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	93	1	1289	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	142	1	1997	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	136	1	1774	2	N	-0-					-0-
*09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	136	1	1918	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

04	1080	N	413	-0-	-667	-0-	26	1	387	2	N	-0-					17
05	1240	N	591	-0-	-649	-0-	41	1	550	2	N	-0-					17
06	1020	N	688	-0-	-332	-0-	46	1	642	2	N	-0-					17
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-					17
08	589	N	249	-0-	-340	-0-	18	1	231	2	N	-0-					17
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

04	3000	N	3687	-0-	687	687	231	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2635	-0-	-465	222	183	1	2452	2	N	-0-					-0-
06	2570	N	2348	-0-	-222	-0-	158	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	162	1	2272	2	N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1520	2	N	-0-					-0-
*09	640	X	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	237	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	247	1	3311	2	N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	248	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	241	1	3376	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	245	1	3213	2	N	-0-					-0-
*09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	176	1	2481	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	53	1	707	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	68	1	949	2	N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	83	1	1168	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 #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	88	1	1183	2	N	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	114	1	1580	2	N	-0-			-0-
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	104	1	1360	2	N	-0-			-0-
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1452	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2646	2	N	-0-			100
05	3131 X	2886	-0-	-245	-0-	148	1	2738	2	N	-0-			100
06	3030 X	2420	-0-	-610	-0-	123	1	2297	2	N	-0-			100
07	3131 X	2799	-0-	-332	-0-	171	1	2628	2	N	-0-			100
08	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	148	1	2425	2	N	-0-			100
09	2790 X	2730	-0-	-60	-0-	162	1	2568	2	N	-0-			100

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	-0-			-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	122	1	2253	2	N	-0-			-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	135	1	2511	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	12	-0-	-1135	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
09	1110 N	75	-0-	-1035	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

04	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	342	1	7352	2	N	-0-			64
05	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	287	1	5304	2	N	-0-			64
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	253	1	4713	2	N	-0-			64
07	7936 X	4890	-0-	-3046	-0-	299	1	4591	2	N	-0-			64
08	7936 X	4200	-0-	-3736	-0-	242	1	3958	2	N	-0-			64
09	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	222	1	3523	2	N	-0-			64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2958	2	N	-0-			20
05	3100 X	2595	-0-	-505	-0-	133	1	2462	2	N	-0-			20
06	3000 X	2389	-0-	-611	-0-	122	1	2267	2	N	-0-			20
07	3193 X	1598	-0-	-1595	-0-	98	1	1500	2	N	-0-			20
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3702	2	N	-0-			20
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	184	1	2924	2	N	-0-			20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	2	N	-0-			-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	2	N	-0-			-0-
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	114	1	1749	2	N	-0-			-0-
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	103	1	1678	2	N	-0-			-0-
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1823	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	281	1	6047	2	N	-0-			34
05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	314	1	5791	2	N	-0-			34
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	288	1	5365	2	N	-0-			34
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	341	1	5240	2	N	26			60
							29	9							
08	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	313	1	5116	2	N	-0-			60
*09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	321	1	5088	2	N	-0-			60

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
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-			23
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-			23
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	87	1	1627	2	N	-0-			23
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1598	2	N	-0-			23
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	93	1	1524	2	N	-0-			23
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	N	-0-			23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	41	1	889	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	45	1	831	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	763	-0-	-287	-0-	39	1	724	2	N	-0-			-0-
07	961	N	595	-0-	-366	-0-	36	1	559	2	N	-0-			-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-			-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	812	-0-	-628	-0-	51	1	761	2	N	-0-			-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	108	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	83	1	1156	2	N	-0-			-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	80	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	87	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	77	1	1082	2	N	-0-			-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	32	1	481	2	N	-0-			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	N	-0-			-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	801	2	N	-0-			-0-
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2253	2	N	-0-			17
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	130	1	1751	2	N	-0-			17
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	126	1	1739	2	N	-0-			17
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	2	N	-0-			17
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-			17
*09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	183	1	2584	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

04	1920	N	1492	-0-	-428	-0-	94	1	1398	2	N	-0-			20
05	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	72	1	970	2	N	-0-			20
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			20
07	1550	N	230	-0-	-1320	-0-	15	1	215	2	N	-0-			20
08	1054	N	198	-0-	-856	-0-	14	1	184	2	N	-0-			20
*09	3000	N	3138	-0-	138	138	208	1	2930	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	2	N	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3367	-0-	367	367	227	1	3140	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3231	-0-	131	498	215	1	3016	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3076	-0-	-24	474	218	1	2858	2	N	-0-			-0-
*09	3505	X	3031	-0-	-474	-0-	201	1	2830	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-			-0-
05	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1387	3			Y	-0-			-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			Y	-0-			-0-
07	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	3			Y	-0-			-0-
08	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	3			Y	-0-			-0-
09	1290	N	1174	-0-	-116	-0-	1174	3			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-			-0-
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

04	2640	X	2166	-0-	-474	-0-	2166	3			Y	-0-			-0-
05	3162	X	2011	-0-	-1151	-0-	2011	3			Y	-0-			-0-
06	3060	X	2106	-0-	-954	-0-	2106	3			Y	-0-			-0-
07	3162	X	2090	-0-	-1072	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-			-0-
*09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-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

04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1347	2	N	15			115
							17	9							
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	42	1	1662	2	N	-0-			115
06	930	N	369	-0-	-561	-0-	9	1	360	2	N	-0-			115
07	961	N	256	-0-	-705	-0-	7	1	249	2	N	-0-			115
08	961	N	78	-0-	-883	-0-	2	1	76	2	N	-0-			115
*09	360	N	91	-0-	-269	-0-	2	1	89	2	N	-0-			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-			115
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	6	1	236	2	N	-0-			115
06	300	N	72	-0-	-228	-0-	2	1	70	2	N	-0-			115
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	4	1	151	2	N	-0-			115
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	3	1	121	2	N	-0-			115
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	N	-0-			115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	82	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	92	1	1706	2	N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	990	N	171	-0-	-819	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	592	-0-	-1028	-0-	29	1	563	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	395	-0-	-628	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-					-0-
09	570	N	485	-0-	-85	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1588	-0-	-242	-0-	78	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1607	-0-	-377	-0-	80	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1214	-0-	-796	-0-	61	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	68	1	1315	2	N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	101	1	1879	2	N	-0-					-0-
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	91	1	1760	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	111	1	2087	2	N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	128	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	132	1	2460	2	N	-0-					-0-
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	N	-0-					-0-
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	147	1	2814	2	N	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	143	1	2689	2	N	-0-					-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	144	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	148	1	2761	2	N	-0-					-0-
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	139	1	2669	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 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
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	150	1	2868	2	N	-0-					-0-
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	139	1	2609	2	N	-0-					-0-
07	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	144	1	2770	2	N	-0-					-0-
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	145	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	128	1	2471	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	N	1736	-0-	-814	-0-	86	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1473	-0-	-237	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	79	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	N	-0-					-0-
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	N	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	978	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	51	1	940	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1082	-0-	-468	-0-	80	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	101	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	104	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	106	1	1386	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	96	1	1277	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

04	2220	X	1119	-0-	-1101	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	2294	X	1033	-0-	-1261	-0-	51	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-					-0-
07	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	65	1	1250	2	Y	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	59	1	1145	2	N	-0-					-0-
05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	214	1	4019	2	N	-0-					-0-
07	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	152	1	2920	2	N	-0-					-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	137	1	2547	2	N	-0-					-0-
*09	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	129	1	2486	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	80	1	1526	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1543	-0-	-137	-0-	78	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1598	2	N	-0-					-0-
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	N	-0-					-0-
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	81	1	1567	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-					-0-
05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	138	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	136	1	2544	2	N	-0-					-0-
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	N	-0-					-0-
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	128	1	2378	2	N	-0-					-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	118	1	2273	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	108	1	2059	2	N	-0-					-0-
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	118	1	2278	2	N	-0-					-0-
08	2170 N	2143	-0-	-27	-0-	109	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2400 N	2146	-0-	-254	-0-	106	1	2040	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

04	13770 X	10691	-0-	-3079	-0-	555	1	10136	2	N	-0-					-0-
05	14229 X	10172	-0-	-4057	-0-	533	1	9639	2	N	-0-					-0-
06	13770 X	9531	-0-	-4239	-0-	509	1	9022	2	N	-0-					-0-
07	14229 X	9646	-0-	-4583	-0-	506	1	9140	2	N	-0-					-0-
08	13082 X	8294	-0-	-4788	-0-	453	1	7841	2	N	-0-					-0-
09	10680 X	9436	-0-	-1244	-0-	494	1	8942	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

04	6930 X	5813	-0-	-1117	-0-	315	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	7378 X	5706	-0-	-1672	-0-	309	1	5397	2	N	-0-					-0-
06	7140 X	6686	-0-	-454	-0-	367	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7378 X	4865	-0-	-2513	-0-	258	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	6851 X	4879	-0-	-1972	-0-	267	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5005	-0-	-1685	-0-	257	1	4748	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	5328	2	N	-0-			41
05	5549 X	4821	-0-	-728	-0-	266	1	4555	2	N	-0-			41
06	5370 X	5100	-0-	-270	-0-	287	1	4813	2	N	-0-			41
07	5580 X	5361	-0-	-219	-0-	294	1	5067	2	N	-0-			41
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	314	1	5619	2	N	-0-			41
*09	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	391	1	6947	2	N	-0-			41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	483	1	9321	2	N	-0-			115
05	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	531	1	10149	2	N	-0-			115
06	10500 X	9739	-0-	-761	-0-	493	1	9246	2	N	-0-			115
07	10850 X	9513	-0-	-1337	-0-	470	1	9043	2	N	-0-			115
08	10850 X	7463	-0-	-3387	-0-	381	1	7082	2	N	-0-			115
09	10350 X	6260	-0-	-4090	-0-	309	1	5951	2	N	-0-			115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

04	7170 X	4605	-0-	-2565	-0-	227	1	4378	2	N	-0-			-0-
05	6975 X	6622	-0-	-353	-0-	329	1	6293	2	N	-0-			-0-
06	6600 X	6249	-0-	-351	-0-	316	1	5933	2	N	-0-			-0-
07	6820 X	5930	-0-	-890	-0-	293	1	5637	2	N	-0-			-0-
08	6634 X	3118	-0-	-3516	-0-	159	1	2959	2	N	-0-			-0-
09	6420 X	5781	-0-	-639	-0-	285	1	5496	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

04	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	186	1	3578	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	3679	-0-	-475	-0-	183	1	3496	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3293	-0-	-337	-0-	167	1	3126	2	Y	-0-			-0-
07	3875 X	3867	-0-	-8	-0-	191	1	3676	2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	3644	-0-	-231	-0-	186	1	3458	2	Y	-0-			-0-
09	3750 X	3103	-0-	-647	-0-	153	1	2950	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

04	5220 X	4728	-0-	-492	-0-	233	1	4495	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	4420	-0-	-261	-0-	220	1	4200	2	Y	-0-			-0-
06	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	254	1	4762	2	Y	-0-			-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	242	1	4657	2	Y	-0-			-0-
08	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	266	1	4952	2	Y	-0-			-0-
09	5010 X	4707	-0-	-303	-0-	232	1	4475	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3624	2	N	-0-			-0-
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	192	1	3674	2	N	-0-			-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	188	1	3524	2	N	-0-			-0-
07	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	181	1	3476	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3680	-0-	-257	-0-	188	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3810 X	3586	-0-	-224	-0-	177	1	3409	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	669	1	12337	2	N	1					157
							1	9									
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	520	1	9388	2	N	57					214
							63	9									
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	450	1	7875	2	N	-0-					214
07	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	514	1	9301	2	N	-0-					214
08	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	483	1	8414	2	N	-0-					214
*09	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	423	1	7571	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

04	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	105	1	2027	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2117	-0-	-177	-0-	105	1	2012	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	103	1	1926	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	111	1	2060	2	Y	-0-					-0-
*09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	487	1	10382	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10887	-0-	-273	-0-	494	1	10393	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10416	-0-	-54	-0-	494	1	9922	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9995	-0-	-1227	-0-	509	1	9486	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10496	-0-	-726	-0-	514	1	9982	2	N	-0-					-0-
09	10860	X	10022	-0-	-838	-0-	484	1	9538	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

04	4380	X	1233	-0-	-3147	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	236	1	4424	2	Y	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	218	1	4192	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	202	1	3748	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	173	1	3339	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2537	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	128	1	2410	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	126	1	2430	2	Y	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	181	1	3364	2	Y	-0-					-0-
*09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	154	1	2957	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

04	9330	X	9116	-0-	-214	-0-	408	1	8708	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9432	-0-	-209	-0-	428	1	9004	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8939	-0-	-211	-0-	424	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8607	-0-	-817	-0-	438	1	8169	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	9089	-0-	-335	-0-	445	1	8644	2	N	-0-					-0-
09	9120	X	8680	-0-	-440	-0-	419	1	8261	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5220 X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-			-0-
05	5239 X	4551	-0-	-688	-0-	207	1	4344	2	N	-0-			-0-
06	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	209	1	4191	2	N	-0-			-0-
07	5146 X	4336	-0-	-810	-0-	221	1	4115	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	198	1	3851	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	3312	-0-	-1098	-0-	160	1	3152	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

04	9030 X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-			-0-
05	9300 X	8084	-0-	-1216	-0-	367	1	7717	2	N	-0-			-0-
06	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	382	1	7677	2	N	-0-			-0-
07	8277 X	7827	-0-	-450	-0-	398	1	7429	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7957	-0-	-320	-0-	389	1	7568	2	N	-0-			-0-
09	8070 X	7713	-0-	-357	-0-	372	1	7341	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

04	6720 X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-			63
05	7130 X	6002	-0-	-1128	-0-	269	1	5660	2	Y	66			129
						73	9							
06	6900 X	5669	-0-	-1231	-0-	266	1	5344	2	Y	54			183
						59	9							
07	7130 X	6342	-0-	-788	-0-	323	1	6019	2	Y	-0-			183
08	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	330	1	6421	2	Y	-0-			183
09	6330 X	5972	-0-	-358	-0-	288	1	5684	2	Y	-0-			183

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

04	140610 X	84376	-0-	-56234	-0-	3792	1	80559	2	N	23			87
						25	9							
05	123318 X	74286	-0-	-49032	-0-	3384	1	70874	2	N	25			112
						28	9							
06	109200 X	70846	-0-	-38354	-0-	3370	1	67450	2	N	24			136
						26	9							
07	103788 X	64282	-0-	-39506	-0-	3284	1	60970	2	N	25			161
						28	9							
08	93992 X	63847	-0-	-30145	-0-	3137	1	60684	2	N	24			185
						26	9							
09	84390 X	42340	-0-	-42050	-0-	2052	1	40270	2	N	16			201
						18	9							

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

04	104820 X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	2	N	-0-			-0-
05	98084 X	68441	-0-	-29643	-0-	3107	1	65334	2	N	-0-			-0-
06	86730 X	62742	-0-	-23988	-0-	2974	1	59768	2	N	-0-			-0-
07	84289 X	57573	-0-	-26716	-0-	2931	1	54642	2	N	-0-			-0-
08	77810 X	57433	-0-	-20377	-0-	2810	1	54623	2	N	-0-			-0-
09	70710 X	52943	-0-	-17767	-0-	2555	1	50388	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

04	2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-			160
05	2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1761	2			N	-0-			160
06	2370 N	1871	-0-	-499	-0-	1871	2			N	-0-			160
07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			160
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			160
09	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-			160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60
05	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					60
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					60
07	1674 N	1255	-0-	-419	-0-	1255	2			N	-0-					60
08	1643 N	808	-0-	-835	-0-	808	2			N	-0-					60
09	1620 N	1178	-0-	-442	-0-	1178	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

04	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					50
05	1922 X	1403	-0-	-519	-0-	1403	2			N	-0-					50
06	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	1901	2			N	-0-					50
07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					50
08	2325 X	1985	-0-	-340	-0-	1985	2			N	-0-					50
09	2160 X	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					25
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					25
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25
08	1674 N	1076	-0-	-598	-0-	1076	2			N	-0-					25
09	1530 N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

04	2430 N	2086	-0-	-344	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2133	-0-	-357	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
*09	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					1
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					1
07	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-					1
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					1
*09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

04	14B2 EXT	2037	-0-	2037	9469	2037	2			N	-0-					7
05	10971 X	1502	-0-	-9469	-0-	1502	2			N	-0-					7
06	2160 N	1133	-0-	-1027	-0-	1133	2			N	-0-					7
07	2108 N	1325	-0-	-783	-0-	1325	2			N	-0-					7
08	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290	2			N	-0-					7
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3415	-0-	-65	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3427	-0-	-353	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

04	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2100	-0-	-504	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2391	-0-	-69	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2244	-0-	-96	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
*09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
05	1085	N	85	-0-	-1000	-0-	85	2			Y	-0-					1
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					1
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					1
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					1
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	1886	-0-	-346	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					16
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					16
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	621	2	6	9	Y	5	17	1			4
07	620	N	364	-0-	-256	-0-	363	2	1	9	Y	1					5
08	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					5
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	567	2	1	9	Y	1					6

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			5
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-			5
06	3240 X	3072	-0-	-168	-0-	3071	2	1 9	Y	1			6
07	3348 X	3335	-0-	-13	-0-	3335	2		Y	-0-			6
08	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2		Y	-0-			6
09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2		Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-			1
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-			1
06	2070 N	1866	-0-	-204	-0-	1866	2		Y	-0-			1
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			1
08	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2		Y	-0-			1
*09	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
05	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1637	-0-	-99	-0-	1637	2		Y	-0-			-0-
08	2139 N	1142	-0-	-997	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
09	2220 N	888	-0-	-1332	-0-	888	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	598	-0-	-146	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	576	-0-	-144	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
07	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
09	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
07	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3729	-0-	729	1093	3729	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	1672	-0-	-548	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					5
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-					5
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1188	2	1	9	Y	1					6
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2			Y	-0-					6
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			Y	-0-					6
09	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					1
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					1
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					1
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					1
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
04	1500 N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2		Y	-0-			1
05	1953 N	1155	-0-	-798	-0-	1155	2		Y	-0-			1
06	1620 N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2		Y	-0-			1
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2		Y	-0-			1
08	1147 N	970	-0-	-177	-0-	970	2		Y	-0-			1
09	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
06	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-
07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
08	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
*09	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

04	720 N	513	-0-	-207	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		Y	-0-			-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	544	-0-	-26	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-			1
05	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	1691	2		Y	-0-			1
06	1500 X	1325	-0-	-175	-0-	1325	2		Y	-0-			1
07	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			1
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			1
*09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

04	1320 N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
09	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
*09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1579	-0-	-374	-0-	1579 2		Y	-0-			-0-
06	2160 N	1979	-0-	-181	-0-	1979 2		Y	-0-			-0-
07	2139 N	1955	-0-	-184	-0-	1955 2		Y	-0-			-0-
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		Y	-0-			-0-
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

04	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	1432 2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537 2		Y	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		Y	-0-			-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-			-0-
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272 2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	3282 2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	3018 2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	3283 2		Y	-0-			-0-
09	3600 X	3244	-0-	-356	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1511	-0-	-473	-0-	1511 2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	1212	-0-	-858	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030 2		Y	-0-			-0-
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-
*09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

04	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476 2	8 9	Y	7			118
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2411 2	9 9	Y	8			126
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2360 2	3 9	Y	3	107 1		22
07	2232 N	2101	-0-	-131	-0-	2091 2	10 9	Y	9			31
08	2418 N	1849	-0-	-569	-0-	1848 2	1 9	Y	1			32
09	2370 N	1838	-0-	-532	-0-	1835 2	3 9	Y	3			35

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			16
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			16
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	Y	3	16 1		3
07	465 N	50	-0-	-415	-0-	50 2		Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			3
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		Y	-0-			5
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			5
06	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755 2		Y	-0-			5
07	1333 N	987	-0-	-346	-0-	987 2		Y	-0-			5
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			5
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 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
04	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2402	-0-	-171	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2178	-0-	-612	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2191	-0-	-509	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			Y	-0-					16
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			Y	-0-					16
06	1020	N	837	-0-	-183	-0-	835	2	2	9	Y	2	15	1			3
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	Y	2					5
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					5
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					6

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	1929	-0-	-365	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
09	2220	X	2070	-0-	-150	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2315	-0-	-685	3674	2315	2			Y	-0-					16
05	3100	N	2194	-0-	-906	2768	2194	2			Y	-0-					16
06	3000	N	2301	-0-	-699	2069	2300	2	1	9	Y	1	14	1			3
07	3100	N	2177	-0-	-923	1146	2175	2	2	9	Y	2					5
08	3100	N	2264	-0-	-836	310	2264	2			Y	-0-					5
*09	2476	N	2166	-0-	-310	-0-	2165	2	1	9	Y	1					6

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1166	-0-	-322	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					1
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					1
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-					1
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			Y	-0-					1
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					1
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	533	-0-	-367	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1594	-0-	-326	-0-	1594	2		N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

04	1770 N	249	-0-	-1521	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	251	-0-	-1454	-0-	251	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	142	-0-	-818	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

04	3000 N	2179	-0-	-821	2084	2179	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2089	-0-	-1011	1073	2089	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2282	-0-	-718	355	2282	2		Y	-0-			-0-
07	2613 N	2258	-0-	-355	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
08	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
09	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	2116	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

04	2040 N	1326	-0-	-714	-0-	1326	2		Y	-0-			4
05	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	1948	2		Y	-0-			4
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		Y	-0-			4
07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			4
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			4
*09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		Y	-0-			4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-			1
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			1
06	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2		Y	-0-			1
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		Y	-0-			1
08	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-			1
*09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			1
05	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	1285	2		Y	-0-			1
06	1320 N	932	-0-	-388	-0-	932	2		Y	-0-			1
07	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2		Y	-0-			1
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			1
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		Y	-0-			1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

04	1230 N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		Y	-0-			-0-
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		Y	-0-			-0-
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	1230	N	668	-0-	-562	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
*09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					5
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					5
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					5
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					2
06	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			Y	-0-					2
07	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					2
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			Y	-0-					2
09	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2830 X	2387	-0-	-443	-0-	2387 2		Y	-0-			1
05	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2109 2		Y	-0-			1
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		Y	-0-			1
07	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	2224 2		Y	-0-			1
08	2232 X	2025	-0-	-207	-0-	2025 2		Y	-0-			1
*09	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2		Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	778	-0-	-369	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138 2		Y	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-			-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		Y	-0-			-0-
09	1140 N	1081	-0-	-59	-0-	1081 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-			1
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		Y	-0-			1
06	2010 N	1449	-0-	-561	-0-	1449 2		Y	-0-			1
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		Y	-0-			1
08	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2		Y	-0-			1
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-			2
05	2449 N	2088	-0-	-361	-0-	2088 2		Y	-0-			2
06	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		Y	-0-			2
07	2852 N	1952	-0-	-900	-0-	1952 2		Y	-0-			2
08	2077 N	1096	-0-	-981	-0-	1096 2		Y	-0-			2
09	2070 N	864	-0-	-1206	-0-	864 2		Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-			5
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			5
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			5
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			5
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-			5
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

04	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	128 1 1 9	2718 2	Y	1			19
05	1736 X	1182	-0-	-554	-0-	68 1 1 9	1113 2	Y	1			20
06	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	130 1	2080 2	Y	-0-	9 1		11
07	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	139 1 1 9	2297 2	Y	1	8 1		4
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	152 1 1 9	2344 2	Y	1			5
*09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	185 1 10 9	2346 2	Y	9			14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3834	2	Y	1					33
							1	9									
05	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	181	1	2972	2	Y	2					35
							2	9									
06	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	212	1	3383	2	Y	-0-	15	1			20
07	3937	X	3660	-0-	-277	-0-	210	1	3449	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
08	3937	X	3191	-0-	-746	-0-	194	1	2996	2	Y	1					8
							1	9									
09	3810	X	2865	-0-	-945	-0-	208	1	2646	2	Y	10					18
							11	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					7
05	341	N	214	-0-	-127	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					7
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	12	1	193	2	Y	-0-	3	1			4
07	992	N	431	-0-	-561	-0-	25	1	406	2	Y	-0-	3	1			1
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	Y	-0-					1
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

04	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	213	1	4512	2	Y	2					45
							2	9									
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	321	1	5273	2	Y	3					48
							3	9									
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	510	1	8152	2	Y	-0-	6	1			42
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	359	1	5910	2	Y	-0-	2	1			40
08	5611	X	5331	-0-	-280	-0-	325	1	5005	2	Y	1					41
							1	9									
09	5820	X	2912	-0-	-2908	-0-	212	1	2689	2	Y	10					51
							11	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	289	1	6139	2	Y	2					32
							2	9									
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	418	1	6869	2	Y	4					36
							4	9									
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	276	1	4408	2	Y	-0-	15	1			21
07	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	255	1	4194	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	281	1	4326	2	Y	1					8
							1	9									
*09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	281	1	3573	2	Y	14					22
							15	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

04	600	N	370	-0-	-230	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					8
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	32	1	525	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	510	N	225	-0-	-285	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					5
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					5
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-	3	1			2
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	1					3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					12
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1242	2	Y	1					13
							1	9									
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	58	1	925	2	Y	-0-	6	1			7
07	1023	N	653	-0-	-370	-0-	37	1	616	2	Y	-0-	5	1			2
08	1333	N	784	-0-	-549	-0-	48	1	736	2	Y	-0-					2
09	990	N	769	-0-	-221	-0-	56	1	710	2	Y	3					5
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	Y	1					13
							1	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	134	1	2204	2	Y	1					14
							1	9									
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	152	1	2433	2	Y	-0-	6	1			8
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	124	1	2049	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	153	1	2363	2	Y	1					4
							1	9									
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	8					12
							9	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					6
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	1					6
							1	9									
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	-0-					6
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	884	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	846	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

04	3000	N	3800	-0-	800	800	171	1	3628	2	Y	1					12
							1	9									
05	3100	N	3014	-0-	-86	714	173	1	2833	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	3000	N	3811	-0-	811	1525	224	1	3581	2	Y	5					18
							6	9									
07	6190	X	4665	-0-	-1525	-0-	267	1	4397	2	Y	1					19
							1	9									
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	266	1	4103	2	Y	2	10	1			11
							2	9									
*09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	Y	6					17
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	76	1	1616	2	Y	1					17
							1	9									
05	1643	N	1167	-0-	-476	-0-	67	1	1097	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
06	1830	N	1224	-0-	-606	-0-	72	1	1151	2	Y	1					13
							1	9									
07	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	87	1	1435	2	Y	-0-					13
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	277	1	5880	2	Y	2					47
							2	9									
05	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	321	1	5280	2	Y	14	23	1			38
							15	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	Y	9					47
							10	9									
07	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	400	1	6588	2	Y	1					48
							1	9									
08	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	445	1	6861	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
*09	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	512	1	6505	2	Y	11					16
							12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					6
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					6
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	2	Y	-0-	3	1			3
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-	2	1			1
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					1
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	92	1	1948	2	Y	1					22
							1	9									
05	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	145	1	2379	2	Y	1					23
							1	9									
06	2610	X	1846	-0-	-764	-0-	109	1	1737	2	Y	-0-	10	1			13
07	2697	X	2175	-0-	-522	-0-	125	1	2049	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
08	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	141	1	2175	2	Y	1					6
							1	9									
09	2430	X	1522	-0-	-908	-0-	111	1	1405	2	Y	5					11
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2817	N	2771	-0-	-46	-0-	125	1	2645	2	Y	1					17
							1	9									
05	3100	N	3240	-0-	140	140	186	1	3052	2	Y	2					19
							2	9									
06	3017	X	2877	-0-	-140	-0-	170	1	2707	2	Y	-0-	8	1			11
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	158	1	2607	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	161	1	2477	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	184	1	2344	2	Y	9					14
							10	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	1719	-0-	-4341	-0-	77	1	1641	2	Y	1					37
							1	9									
05	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	326	1	5360	2	Y	15	18	1			34
							17	9									
06	6030	X	3159	-0-	-2871	-0-	186	1	2969	2	Y	4					38
							4	9									
07	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	348	1	5730	2	Y	1					39
							1	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	356	1	5488	2	Y	3	20	1			22
							3	9									
09	5520	X	3218	-0-	-2302	-0-	234	1	2978	2	Y	5					27
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					8
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	Y	-0-					5
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					5
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	57	1	883	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	343	1	7282	2	Y	4					51
							4	9									
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	281	1	4608	2	Y	12	46	1			17
							13	9									
06	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	272	1	4337	2	Y	6					23
							7	9									
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	293	1	4818	2	Y	1					24
							1	9									
08	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	297	1	4573	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
09	6000	X	4385	-0-	-1615	-0-	319	1	4058	2	Y	7					21
							8	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
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2434	2	Y	1					6
							1	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	128	1	2108	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	158	1	2517	2	Y	3					12
							3	9									
07	2356	N	938	-0-	-1418	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					12
08	2232	N	64	-0-	-2168	-0-	4	1	60	2	Y	-0-	6	1			6
09	2280	N	85	-0-	-2195	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					6

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
04	1740	X	373	-0-	-1367	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					16
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	69	1	1137	2	Y	1					17
							1	9									
06	1740	X	994	-0-	-746	-0-	59	1	935	2	Y	-0-	7	1			10
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	122	1	2006	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
08	1798	X	1110	-0-	-688	-0-	68	1	1042	2	Y	-0-					4
09	990	N	517	-0-	-473	-0-	38	1	477	2	Y	2					6
							2	9									

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
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3049	2	Y	1					19
							1	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	127	1	2085	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	Y	3					18
							3	9									
07	1643	X	1456	-0-	-187	-0-	83	1	1373	2	Y	-0-					18
08	1643	X	959	-0-	-684	-0-	58	1	900	2	Y	1	9	1			10
							1	9									
09	1590	X	1165	-0-	-425	-0-	85	1	1078	2	Y	2					12
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					9
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	51	1	843	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	943	2	Y	1					8
							1	9									
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					8
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
09	990	N	878	-0-	-112	-0-	64	1	813	2	Y	1					6
							1	9									

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
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					16
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	114	1	1876	2	Y	5	8	1			13
							6	9									
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	128	1	2049	2	Y	3					16
							3	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	Y	-0-					16
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	129	1	1982	2	Y	1	8	1			9
							1	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					9
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	1					8
							1	9									
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					8
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	33	1	512	2	Y	-0-	4	1			4
09	780	N	436	-0-	-344	-0-	32	1	403	2	Y	1					5
							1	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	52	-0-	-638	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					3
05	713	N	119	-0-	-594	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					3
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	9	1	146	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	-0-	3	1			1
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
*09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	158	1	2005	2	Y	8					9
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	312	1	6633	2	Y	2					47
							2	9									
05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	247	1	4054	2	Y	2					49
							2	9									
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	131	1	2093	2	Y	-0-	21	1			28
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	180	1	2964	2	Y	1	20	1			9
							1	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-					9
*09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	160	1	2031	2	Y	8					17
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					2
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	1	1			1
07	496	N	209	-0-	-287	-0-	12	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	Y	1					1
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 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
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	Y	1					15
							1	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	125	1	2050	2	Y	5	7	1			13
							6	9									
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	156	1	2496	2	Y	3					16
							3	9									
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	174	1	2860	2	Y	-0-					16
08	3100	N	3257	-0-	157	157	198	1	3057	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
*09	2819	N	2662	-0-	-157	-0-	194	1	2464	2	Y	4					14
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1					33
							1	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	369	1	6061	2	Y	5					38
							6	9									
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	272	1	4351	2	Y	-0-	16	1			22
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	179	1	2949	2	Y	1	15	1			8
							1	9									
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	245	1	3771	2	Y	1					9
							1	9									
*09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	218	1	2775	2	Y	11					20
							12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2232	2	Y	1					17
							1	9									
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	230	1	3775	2	Y	2					19
							2	9									
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	140	1	2233	2	Y	-0-	8	1			11
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	169	1	2783	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	190	1	2924	2	Y	1					5
							1	9									
*09	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	167	1	2121	2	Y	8					13
							9	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					1
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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
04	3000	N	3573	-0-	573	573	161	1	3411	2	Y	1					14
							1	9									
05	961	N	38	-0-	-923	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					14
06	2340	N	58	-0-	-2282	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	6	1			8
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	194	1	2989	2	Y	-0-					3
*09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	181	1	2305	2	Y	9					12
							10	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

04	600	N	220	-0-	-380	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					6
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					6
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	Y	-0-	3	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	-0-	2	1			1
08	620	N	65	-0-	-555	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
09	510	N	125	-0-	-385	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					254
05	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					254
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					254
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					254
08	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	2			N	-0-					254
09	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

04	600	N	354	-0-	-246	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					9
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	13	1	215	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	1					7
							1	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	-0-					7
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	42	1	643	2	Y	-0-	4	1			3
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	34	1	434	2	Y	1					4
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					17
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					17
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					17
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					17
*09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	1					8
						1	9									
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	66	1	1083	2	Y	3	4	1			7
						3	9									
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					8
						1	9									
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	80	1	1316	2	Y	-0-					8
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	63	1	971	2	Y	1	4	1			5
						1	9									
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	56	1	708	2	Y	1					6
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	1					16
						1	9									
05	1550 X	1284	-0-	-266	-0-	73	1	1208	2	Y	3	8	1			11
						3	9									
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	101	1	1620	2	Y	2					13
						2	9									
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	171	1	2813	2	Y	-0-					13
08	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	101	1	1564	2	Y	1	7	1			7
						1	9									
*09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	133	1	1692	2	Y	3					10
						3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	1					16
						1	9									
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	1					17
						1	9									
06	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	70	1	1121	2	Y	-0-	7	1			10
07	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	69	1	1131	2	Y	-0-	7	1			3
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					3
09	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	80	1	1020	2	Y	4					7
						4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	2371	-0-	-2999	-0-	107	1	2263	2	Y	1					24
							1	9									
05	5115	X	902	-0-	-4213	-0-	52	1	849	2	Y	1					25
							1	9									
06	4740	X	687	-0-	-4053	-0-	40	1	647	2	Y	-0-	11	1			14
07	4092	X	967	-0-	-3125	-0-	55	1	912	2	Y	-0-	10	1			4
08	2604	X	1680	-0-	-924	-0-	102	1	1578	2	Y	-0-					4
*09	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	208	1	2649	2	Y	10					14
							11	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	157	1	3341	2	Y	1					27
							1	9									
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	286	1	4706	2	Y	3					30
							3	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	270	1	4305	2	Y	-0-	13	1			17
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	263	1	4336	2	Y	1	12	1			6
							1	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	240	1	3705	2	Y	1					7
							1	9									
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	243	1	3090	2	Y	12					19
							13	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	241	1	5125	2	Y	2					42
							2	9									
05	6324	X	4467	-0-	-1857	-0-	256	1	4199	2	Y	11	21	1			32
							12	9									
06	5430	X	5159	-0-	-271	-0-	304	1	4848	2	Y	6					38
							7	9									
07	5611	X	4195	-0-	-1416	-0-	240	1	3955	2	Y	-0-					38
08	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	299	1	4618	2	Y	3	20	1			21
							3	9									
09	5370	X	5107	-0-	-263	-0-	372	1	4726	2	Y	8					29
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2622	-0-	-1842	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	2760	-0-	-1560	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

04	2010	N	822	-0-	-1188	-0-	822	2			N	-0-					28
05	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	2			N	-0-					28
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					28
07	837	N	149	-0-	-688	-0-	149	2			N	-0-					28
08	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	2			N	-0-					28
09	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	777	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	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

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					32
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					32
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			N	-0-					204
05	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	2745	2			N	-0-					204
06	2220	X	2216	-0-	-4	-0-	2216	2			N	-0-					204
07	2821	N	1857	-0-	-964	-0-	1857	2			N	-0-					204
08	2759	N	2307	-0-	-452	-0-	2307	2			N	-0-					204
*09	3000	N	3161	-0-	161	161	3161	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

04	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2122	-0-	-916	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	1819	-0-	-1121	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1856	-0-	-810	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2060	-0-	-327	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
09	2310	X	1811	-0-	-499	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341 X	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	330 X	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	341 X	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	341 X	179	-0-	-162	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	330 X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3570 X	1206	-0-	-2364	-0-	1206	2			N	-0-					67
05	1705 X	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					67
06	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					67
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					67
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					67
*09	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

04	2010 N	561	-0-	-1449	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	861	-0-	-317	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	810 N	668	-0-	-142	-0-	668	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

04	2700 N	2177	-0-	-523	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2790 N	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
08	2480 N	2066	-0-	-414	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	2400 N	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					166
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					166
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					166
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					166
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					166
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					80
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					80
06	1320	N	799	-0-	-521	-0-	799	2			N	-0-					80
07	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	2			N	-0-					80
08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2			N	-0-					80
09	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	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

04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					100
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					100
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					100
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					100
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					100
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					33
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					33
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					33
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					33
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					94
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					94
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					94
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					94
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					94
*09	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					94

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					102
05	837	N	236	-0-	-601	-0-	236	2			N	-0-					102
06	780	N	216	-0-	-564	-0-	216	2			N	-0-					102
07	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					102
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					102
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					27
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					27
07	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1925	2			N	-0-					27
08	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					27
09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	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

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					92
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					92
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					92
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					77
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					77
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					77
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					77
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					77
09	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					1
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					1
07	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					1
08	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					1
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2428	-0-	-1633	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1348	-0-	-2496	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2250	-0-	-1377	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3650	-0-	-670	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					40
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					40
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					40
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					40
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					40
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					150
05	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					150
06	1290	N	912	-0-	-378	-0-	912	2			N	-0-					150
07	1209	N	908	-0-	-301	-0-	908	2			N	-0-					150
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	889	2			N	-0-					150
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					67
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			N	-0-					67
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					67
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					67
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					67
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					3
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					3
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					3
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					3
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					3
*09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2		N	-0-			2
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			2
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			2
07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			2
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			2
*09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

04	2850 N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	621	-0-	-2324	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	1629	-0-	-1221	-0-	1629	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2204	-0-	-741	-0-	2204	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2309	-0-	-636	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
09	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

04	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	702	-0-	-166	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

04	4650 X	2439	-0-	-2211	-0-	2439	2		Y	-0-			-0-
05	4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	2924	-0-	-1726	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
07	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2		Y	-0-			-0-
08	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		Y	-0-			-0-
*09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

04	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	620	-0-	-3193	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3591	-0-	-99	-0-	3591	2		Y	-0-			-0-
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2		Y	-0-			-0-
08	3813 X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2		Y	-0-			-0-
09	3690 X	2448	-0-	-1242	-0-	2448	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1151	-0-	-1019	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1970	-0-	-386	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	494	-0-	494	494	494	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	759	-0-	759	1253	759	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	823	-0-	823	2076	823	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	261	-0-	261	2337	261	2			Y	-0-					-0-
*09	2337	X	-0-	-0-	-2337	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1512	-0-	-558	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

04	3420	X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2504	-0-	-1030	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2118	-0-	-1242	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	1465	-0-	-1945	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	1052	-0-	-2079	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
09	2460	X	860	-0-	-1600	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

04	3000	N	4079	-0-	1079	1079	4079	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4689	-0-	1589	2668	4689	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2662	-0-	-338	2330	2662	2			Y	-0-					-0-
07	4466	X	2136	-0-	-2330	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
*09	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	772	-0-	-188	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	345	-0-	-523	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
05	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
06	4170 X	3879	-0-	-291	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
07	4309 X	4132	-0-	-177	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
08	4309 X	2583	-0-	-1726	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
09	4170 X	2073	-0-	-2097	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
*09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
08	2573 N	2072	-0-	-501	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2381	-0-	-169	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2247	-0-	-303	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
07	2790 N	2198	-0-	-592	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2323	-0-	-343	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
09	2250 N	2168	-0-	-82	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	749	-0-	-3436	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	5400 X	2517	-0-	-2883	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
07	5580 X	1378	-0-	-4202	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
*09	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

04	2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1			34
05	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					34
06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			Y	-0-					34
07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					34
08	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	3134	2			Y	-0-					34
09	3360 X	2870	-0-	-490	-0-	2870	2			Y	-0-					34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

04	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2			Y	-0-					-0-
*09	2891 N	2883	-0-	-8	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3335	-0-	235	235	3335	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3175	-0-	175	410	3175	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3117	-0-	17	427	3117	2			Y	-0-					-0-
08	3554	X	3127	-0-	-427	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
*09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

04	6270	X	2555	-0-	-3715	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	5276	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	4838	2			Y	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4423	-0-	-847	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	3501	-0-	-1599	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1178	-0-	-262	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
*09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
08	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
*09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2211	-0-	-517	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1496	-0-	-1054	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2340	-0-	-326	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2133	-0-	-537	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
07	2759 X	1932	-0-	-827	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
08	2759 X	2014	-0-	-745	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

04	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		Y	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
08	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
09	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

04	3660 X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2		Y	-0-			-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3943	-0-	-211	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	2956	-0-	-1064	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

04	3300 X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2998	-0-	-412	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2820	-0-	-420	-0-	2820	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	1120	-0-	-2104	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	954	-0-	-2166	-0-	954	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		Y	-0-			-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
08	1364 N	61	-0-	-1303	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
09	1470 N	802	-0-	-668	-0-	802	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

04	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		Y	-0-			-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2		Y	-0-			-0-
06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2		Y	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2		Y	-0-			-0-
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
*09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2001	-0-	-944	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
*09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	927	-0-	-716	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	960	-0-	-652	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
*09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 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
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3110	-0-	-393	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 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
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	3300	-0-	-1350	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	3397	-0-	-1103	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

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
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 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
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4776	-0-	-144	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4897	-0-	-187	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	230	-0-	-700	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1477	-0-	-503	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

04	3390	X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3179	-0-	-324	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2273	-0-	-1261	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
*09	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3256	-0-	-309	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

04	3600	X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3152	-0-	-692	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3098	-0-	-746	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
*09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2653	-0-	-13	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
*09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

04	2553	N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	1793	-0-	-1090	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
09	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3167	-0-	-1700	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
09	4710	X	4500	-0-	-210	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
05	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
09	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*09	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
08	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
09	1380	X	1347	-0-	-33	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	1822	-0-	-818	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1871	-0-	-702	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 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
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 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
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	175	-0-	-2026	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	1273	-0-	-1672	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10727	2			Y	-0-					-0-
*09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 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
04	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	1566	-0-	-1884	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1097	-0-	-1600	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

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
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
*09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 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
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1688	-0-	-637	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1448	-0-	-592	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5908	-0-	2808	2808	5908	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	5635	-0-	2635	5443	5635	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3574	-0-	-176	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
*09	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

04	1590	N	887	-0-	-703	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	626	-0-	-335	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1178	X	877	-0-	-301	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	941	-0-	-237	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	117	-0-	-1061	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	81	-0-	-1059	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

04	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	455	-0-	-1157	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	437	-0-	-1183	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	5	1			4
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					4
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					4
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					4
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					4
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2363	2	85	9	Y	77	45	1			37
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					37
06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					37
07	2542 N	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-					37
08	2449 N	1937	-0-	-512	-0-	1937	2			Y	-0-					37
09	2280 N	1529	-0-	-751	-0-	1529	2			Y	-0-					37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1457	-0-	-155	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
06	2250 X	1628	-0-	-622	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
08	2325 X	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
09	2250 X	1976	-0-	-274	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	2063	-0-	-1507	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2066	-0-	-1623	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	1563	-0-	-1413	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

04	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	4403	-0-	-650	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	3354	-0-	-1356	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3789	-0-	-737	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	4332	-0-	-194	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
09	4380 X	4091	-0-	-289	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
06	2220 N	1707	-0-	-513	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
*09	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			Y	-0-					-0-
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
*09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
05	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
06	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3188	-0-	88	88	3188	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3142	-0-	42	130	3142	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2945	-0-	-55	75	2945	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
*09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	4476	-0-	1476	1476	4476	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

04	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4301	-0-	1201	1201	4301	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	10363	-0-	7363	8564	10363	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	8091	-0-	4991	13555	8091	2			Y	-0-					-0-
08	19686	X	6131	-0-	-13555	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	1684	-0-	-1478	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2615	-0-	-547	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2871	-0-	-353	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2464	-0-	-536	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	958	-0-	-96	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	946	-0-	-46	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

04	4020	X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	1922	-0-	-1457	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2019	-0-	-1251	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

04	1380	N	878	-0-	-502	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	748	-0-	-554	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	492	-0-	-618	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	817	-0-	-653	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	734	-0-	-971	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	406	-0-	-1175	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3473	-0-	-97	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3654	-0-	-283	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	2301	-0-	-1509	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

04	1260	N	327	-0-	-933	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	298	-0-	-1624	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	291	-0-	-1869	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

04	2130	N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1496	-0-	-514	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	833	-0-	-1058	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1298	-0-	-655	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

04	3120	X	2389	-0-	-731	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	972	-0-	-1508	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1225	-0-	-1175	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1389	-0-	-1011	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

04	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2254	-0-	-656	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2427	-0-	-487	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2250	X	1368	-0-	-882	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					14
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					14
07	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					14
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					14
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	1774	-0-	-1698	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
09	3360	X	1498	-0-	-1862	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

04	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2484	-0-	-58	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
08	2542 N	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
09	2430 N	2276	-0-	-154	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

04	3000 N	3931	-0-	931	1216	3931	2		Y	-0-			-0-
05	2605 N	1389	-0-	-1216	-0-	1389	2		Y	-0-			-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		Y	-0-			-0-
07	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
08	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-
*09	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	3000 N	2689	-0-	-311	671	2689	2		Y	-0-			-0-
05	2298 X	1627	-0-	-671	-0-	1627	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1328	-0-	-802	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	574	-0-	-1627	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
08	2201 X	1924	-0-	-277	-0-	1924	2		Y	-0-			-0-
*09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	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

04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	1830	-0-	-557	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	711	-0-	-1738	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3473	-0-	473	473	3473	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
07	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
*09	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

04	1950 X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
05	1922 X	1856	-0-	-66	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2		Y	-0-			-0-
07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		Y	-0-			-0-
08	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
*09	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2340 N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
08	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
09	2430 N	2392	-0-	-38	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

04	4050 X	3753	-0-	-297	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3947	-0-	-238	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
08	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
09	3810 X	3702	-0-	-108	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

04	2130 X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1643	-0-	-465	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1920 N	1074	-0-	-846	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1090	-0-	-801	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
08	1643 N	1016	-0-	-627	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
05	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-					-0-
09	2220 X	2194	-0-	-26	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

04	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1232	-0-	-225	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	960 N	456	-0-	-504	-0-	456	2		Y	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
09	1020 N	569	-0-	-451	-0-	569	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2		Y	-0-			-0-
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4058	-0-	-412	-0-	4058	2		Y	-0-			-0-
07	4619 X	3946	-0-	-673	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
08	4619 X	4007	-0-	-612	-0-	4007	2		Y	-0-			-0-
09	4470 X	3535	-0-	-935	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

04	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2		Y	-0-			-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	1551	-0-	-1539	-0-	1551	2		Y	-0-			-0-
07	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		Y	-0-			-0-
08	3193 X	2084	-0-	-1109	-0-	2084	2		Y	-0-			-0-
09	3090 X	2733	-0-	-357	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
*09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

04	2040 N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1353	-0-	-147	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
*09	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

04	2400 N	2015	-0-	-385	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1536	-0-	-444	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
*09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
*09	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					25
05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					25
06	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					25
07	2790	X	1764	-0-	-1026	-0-	1764	2			N	-0-					25
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					25
*09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

04	2610	N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3177	-0-	77	77	3177	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3436	-0-	436	513	3436	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

04	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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

04	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1118	-0-	-1765	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3846	-0-	746	746	3846	2			Y	-0-					-0-
08	2254	N	1508	-0-	-746	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

04	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1755	-0-	-353	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	3126	-0-	-1854	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	2968	-0-	-1744	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	2524	-0-	-1692	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

04	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3454	-0-	-514	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

04	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
06	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

04	2820	N	2381	-0-	-439	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1722	-0-	-978	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2510	-0-	-311	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
*09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	2	Y	-0-			-0-
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2	Y	-0-			-0-
06	2550 X	1954	-0-	-596	-0-	1954	2	Y	-0-			-0-
07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	Y	-0-			-0-
08	4247 X	3189	-0-	-1058	-0-	3189	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	3827	-0-	-283	-0-	3827	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

04	1290 N	9	-0-	-1281	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	829	-0-	-938	-0-	829	2	Y	-0-			-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	Y	-0-			-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
08	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-
*09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

04	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2601	-0-	-879	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2998	-0-	-443	-0-	2998	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2903	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3704	-0-	-481	-0-	3704	2	Y	-0-			-0-
06	3960 X	3240	-0-	-720	-0-	3240	2	Y	-0-			-0-
07	3844 X	3127	-0-	-717	-0-	3127	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3623	-0-	-221	-0-	3623	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	3131	-0-	-589	-0-	3131	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	Y	-0-			-0-
05	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2	Y	-0-			-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2	Y	-0-			-0-
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	Y	-0-			-0-
*09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

04	3150 X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2763	-0-	-492	-0-	2763	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2	Y	-0-			-0-
07	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2	Y	-0-			-0-
08	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2	Y	-0-			-0-
*09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	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

04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2	Y	-0-			-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	Y	-0-			-0-
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3239	-0-	-450	-0-	3239	2	Y	-0-			-0-
08	3968 X	1375	-0-	-2593	-0-	1375	2	Y	-0-			-0-
09	3840 X	1624	-0-	-2216	-0-	1624	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1253	-0-	-457	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	715	-0-	-773	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	722	-0-	-538	-0-	722	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

04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	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

04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
*09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1825	-0-	-365	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3382	-0-	-307	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
*09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

04	2760	X	2245	-0-	-515	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2552	-0-	-208	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2413	-0-	-439	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3388	-0-	388	388	3388	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
09	3540	X	3131	-0-	-409	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3133	-0-	133	133	3133	2			Y	-0-					-0-
07	2803 N	2670	-0-	-133	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	3450	-0-	350	350	3450	2			Y	-0-					-0-
*09	3362 X	3012	-0-	-350	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
06	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	1418	-0-	-2736	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
08	4154 X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
09	4020 X	3959	-0-	-61	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	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

04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
08	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
09	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

04	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
05	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4533	-0-	-57	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-
07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
08	4929 X	3898	-0-	-1031	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
09	4770 X	3242	-0-	-1528	-0-	3242	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

04	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
05	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
07	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
08	2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	504	-0-	-546	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	519	-0-	-535	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3460	-0-	460	460	3460	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

04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2886	-0-	-444	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2680	-0-	-761	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2262	-0-	-962	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
*09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

04	2340	X	1686	-0-	-654	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1617	-0-	-801	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1839	-0-	-501	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1451	-0-	-595	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
09	1830	N	346	-0-	-1484	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

04	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
*09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	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

04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	861	-0-	-2115	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	653	-0-	-2167	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2421	-0-	-555	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1754	-0-	-916	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	2759 X	2308	-0-	-451	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
08	2697 X	2325	-0-	-372	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
09	2490 X	1933	-0-	-557	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

04	3960 X	3228	-0-	-732	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
05	3968 X	3673	-0-	-295	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	3365	-0-	-235	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
08	3658 X	3562	-0-	-96	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3438	-0-	-102	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
09	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	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

04	3000 N	3140	-0-	140	1765	3140	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3239	-0-	139	1904	3239	2			Y	-0-					-0-
06	4924 X	3020	-0-	-1904	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	207	-0-	-2793	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

04	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2294 N	2004	-0-	-290	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1640	-0-	-437	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	2015 N	1596	-0-	-419	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
09	1890 N	693	-0-	-1197	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2118	-0-	-222	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
08	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
*09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2520	-0-	-450	-0-	2520	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

04	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
05	1984 X	1546	-0-	-438	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	1920 X	1511	-0-	-409	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
07	2325 X	1862	-0-	-463	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
08	2325 X	2188	-0-	-137	-0-	2188	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2155	-0-	-95	-0-	2155	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

04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-
05	4464 X	2634	-0-	-1830	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
07	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		Y	-0-			-0-
08	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		Y	-0-			-0-
*09	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
05	1798 N	1571	-0-	-227	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
09	1980 N	1675	-0-	-305	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

04	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	2455	-0-	-1172	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2078	-0-	-1012	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2		Y	-0-			-0-
*09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2780	-0-	-41	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2778	-0-	-43	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
09	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

04	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		Y	-0-			-0-
06	1650 X	1021	-0-	-629	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
07	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
08	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
*09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

04	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2939	-0-	-391	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2913	-0-	-327	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

04	2700 X	1926	-0-	-774	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
05	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
07	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2820 X	2546	-0-	-274	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
07	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
09	3780 X	2668	-0-	-1112	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

04	3330 X	2819	-0-	-511	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2016	-0-	-1146	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
08	2914 X	2266	-0-	-648	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2100	-0-	-720	-0-	2100	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

04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	633	-0-	-267	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
09	3720 X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					21
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					21
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					21
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					21
08	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					21
09	930 N	466	-0-	-464	-0-	466	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

04	4950 X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4342	-0-	-608	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	5022 X	4338	-0-	-684	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
08	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			Y	-0-					-0-
09	4620 X	3953	-0-	-667	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

04	2310 N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1345	-0-	-725	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

04	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1246	-0-	-366	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1202	-0-	-358	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2016	-0-	-654	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2193	-0-	-566	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	1960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 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
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2427	-0-	-673	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1056	-0-	-1944	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	1119	-0-	-1733	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2361	-0-	-491	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	1757	-0-	-1003	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 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
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
*09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2534	-0-	-256	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2344	-0-	-296	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2452	-0-	-276	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2373	-0-	-355	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 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
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1433	-0-	-768	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
*09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1351	-0-	-509	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

04	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					27
05	837	N	338	-0-	-499	-0-	338	2			N	-0-					27
06	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					27
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					27
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					27
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
06	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1752	-0-	-170	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
08	1922	X	1480	-0-	-442	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

04	4380	X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4035	-0-	-195	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3459	-0-	-1098	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3284	-0-	-1126	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

04	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	3848	-0-	-833	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3753	-0-	-835	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3712	-0-	-668	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	517	-0-	-165	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					40
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	2			N	-0-					40
07	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					40
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					40
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310 X	1348	-0-	-962	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2114	-0-	-273	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
07	2232 X	1954	-0-	-278	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
09	2220 N	1764	-0-	-456	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	1728	-0-	-2426	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	1565	-0-	-2455	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	2053	-0-	-2101	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*09	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	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

04	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

04	570 X	15	-0-	-555	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	589 X	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*09	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

04	2850 N	2511	-0-	-339	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2945 N	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
09	2700 N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1836	-0-	-272	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4985	-0-	1985	1985	4985	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2122	-0-	-978	1007	2122	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2125	-0-	-975	32	2125	2			Y	-0-					-0-
09	2730	X	1996	-0-	-734	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

04	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	2638	-0-	-1206	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	3945	-0-	-645	-0-	3945	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

04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2060	-0-	-1009	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1338	-0-	-1362	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	1788	-0-	-1777	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2924	-0-	-526	-0-	2924	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

04	3240	X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2322	-0-	-798	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

04	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3726	-0-	-264	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3116	-0-	-852	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
*09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1944	-0-	-381	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	1841	-0-	-349	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	2722	-0-	-688	-0-	2722 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2608	-0-	-542	-0-	2608 2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2487	-0-	-768	-0-	2487 2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	2556 2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2442	-0-	-378	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
05	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2		N	-0-			-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
*09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

04	2820 X	2227	-0-	-593	-0-	2227 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2203	-0-	-711	-0-	2203 2		Y	-0-			-0-
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		Y	-0-			-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		Y	-0-			-0-
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		Y	-0-			-0-
*09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 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

04	3180 X	2858	-0-	-322	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2619 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2692	-0-	-439	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2477	-0-	-553	-0-	2477 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

04	3990 X	3938	-0-	-52	-0-	3938 2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	2810	-0-	-1313	-0-	2810 2		Y	-0-			-0-
06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780 2		Y	-0-			-0-
07	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049 2		Y	-0-			-0-
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658 2		Y	-0-			-0-
*09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	447	-0-	-173	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	241	-0-	-379	-0-	241 2		Y	-0-			-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

04	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291 2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	2321 2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2229	-0-	-51	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2268	-0-	-88	-0-	2268 2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
09	2220 N	1926	-0-	-294	-0-	1926 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2564	-0-	-1032	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	2722	-0-	-758	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2709	-0-	-825	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
08	3286 X	2857	-0-	-429	-0-	2857	2		Y	-0-			-0-
09	3180 X	2621	-0-	-559	-0-	2621	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

04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	1158	-0-	-612	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1052	-0-	-529	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

04	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	1105	2		Y	-0-			-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
*09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-
07	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-
09	2700 X	240	-0-	-2460	-0-	240	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

04	2970 X	2536	-0-	-434	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2796	-0-	-273	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
08	2821 X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2598	-0-	-102	-0-	2598	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
05	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
07	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
*09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		Y	-0-			-0-
05	1395 X	614	-0-	-781	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
06	1350 X	271	-0-	-1079	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
07	1395 X	430	-0-	-965	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
08	1395 X	228	-0-	-1167	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
09	1350 X	381	-0-	-969	-0-	381	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					46
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					46
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					46
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					46
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
08	1767	X	751	-0-	-1016	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
09	1710	X	45	-0-	-1665	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	620	-0-	-713	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	752	-0-	-358	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2901	-0-	-699	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3042	-0-	-678	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
*09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1275	-0-	-1455	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2648	-0-	-390	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2314	-0-	-626	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1615	-0-	-431	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1280	-0-	-340	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1068	-0-	-978	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1286	-0-	-454	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					127
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					127
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					127
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					127
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					127
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

04	2670	N	2498	-0-	-172	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2550	-0-	-271	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2384	-0-	-316	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
*09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

04	2280	X	1455	-0-	-825	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	890	-0-	-722	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2126	-0-	-184	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2240	-0-	-302	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	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

04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1211	-0-	-556	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	921	-0-	-489	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
*09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2604	-0-	-36	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2616	-0-	-112	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*09	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	780	N	425	-0-	-355	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

04	3420	X	2310	-0-	-1110	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2662	-0-	-872	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					37
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					37
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					37
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3460	2	1	9	N	1					38
08	3131	X	2850	-0-	-281	-0-	2840	2	10	9	N	9					47
09	3030	X	2932	-0-	-98	-0-	2932	2			N	-0-					47

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3349	-0-	-701	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3659	-0-	-526	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3561	-0-	-624	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	2967	-0-	-1083	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3060 X	2112	-0-	-948	-0-	2112	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2863	-0-	-197	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2908	-0-	-254	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
05	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		Y	-0-			-0-
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2		Y	-0-			-0-
*09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	480 N	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2		N	-0-			-0-
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

04	3120 X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

04	4950 X	4185	-0-	-765	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4525	-0-	-621	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
07	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		N	-0-			-0-
08	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2		N	-0-			-0-
09	5400 X	4581	-0-	-819	-0-	4581	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

04	1290 N	750	-0-	-540	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		Y	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
*09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
06	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
*09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2		Y	-0-			-0-
06	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-
07	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		Y	-0-			-0-
*09	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-			-0-
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2737	-0-	-332	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2493	-0-	-576	-0-	2493	2		Y	-0-			-0-
09	2970 X	1742	-0-	-1228	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

04	4380 X	3667	-0-	-713	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
05	4526 X	4078	-0-	-448	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3678	-0-	-702	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3591	-0-	-749	-0-	3591	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3912	-0-	-48	-0-	3912	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

04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
05	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

04	4230 X	3809	-0-	-421	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4309	-0-	-62	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
08	4371 X	3710	-0-	-661	-0-	3710	2		N	-0-			-0-
09	4230 X	2761	-0-	-1469	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

04	2250 N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2		Y	-0-			-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		Y	-0-			-0-
08	2046 N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2		Y	-0-			-0-
*09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2244	-0-	-391	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
09	2670	N	2139	-0-	-531	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2342	-0-	-882	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3473	-0-	473	724	3473	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1559	-0-	-983	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1066	-0-	-1569	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	630	N	503	-0-	-127	-0-	503	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
*09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

04	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2585	-0-	-143	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

04	3000	N	3728	-0-	728	728	3728	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2890	-0-	-210	518	2890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3389	-0-	389	907	3389	2			N	-0-					-0-
07	5128	X	4221	-0-	-907	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
*09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3214	-0-	-146	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
05	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	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

04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
*09	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	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

04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					19
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					19
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					19
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					19
08	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					19
*09	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

04	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	403	N	216	-0-	-187	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	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

04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2742	-0-	-558	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2626	-0-	-784	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2102	-0-	-1308	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2140	-0-	-1160	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

04	4350	X	3496	-0-	-854	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4072	-0-	-268	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3834	-0-	-606	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	3532	-0-	-1056	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
09	3930	X	3819	-0-	-111	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	3859	-0-	-701	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	3072	-0-	-1640	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	4537	-0-	-233	-0-	4537	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	2630	-0-	-2299	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
08	4929 X	3662	-0-	-1267	-0-	3662	2		Y	-0-			-0-
*09	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
05	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
08	2263 N	1669	-0-	-594	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
09	1980 N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	2559	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	2330	-0-	-160	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

04	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-
05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-
08	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
09	4080 X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

04	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2348	-0-	-1248	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	1661	-0-	-1819	-0-	1661	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	1940	-0-	-1656	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
08	3596 X	1699	-0-	-1897	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
09	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	2947	-0-	-1176	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	2407	-0-	-1493	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2658	-0-	-1062	-0-	2658	2		Y	-0-			-0-
08	3720 X	3174	-0-	-546	-0-	3174	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	2871	-0-	-519	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

04	5130 X	4591	-0-	-539	-0-	4591	2		Y	-0-			-0-
05	4991 X	4821	-0-	-170	-0-	4821	2		Y	-0-			-0-
06	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2		Y	-0-			-0-
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2		Y	-0-			-0-
08	4836 X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
09	4800 X	4773	-0-	-27	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

04	2730	N	1317	-0-	-1413	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1715	-0-	-610	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	641	-0-	-1064	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
09	1860	N	106	-0-	-1754	-0-	106	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

04	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3562	-0-	-716	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

04	3540	X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3357	-0-	-239	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1175	-0-	-715	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	384	-0-	-2437	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1553	-0-	-958	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

04	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3567	-0-	-543	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3663	-0-	-584	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3701	-0-	-409	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
09	3690	X	3130	-0-	-560	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

04	2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2560	-0-	-50	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2412	-0-	-348	-0-	2412	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

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	660	N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3141	2			N	-0-					44
05	3565	X	3140	-0-	-425	-0-	3140	2			N	-0-					44
06	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3244	2			N	-0-					44
07	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			N	-0-					44
08	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	2816	2			N	-0-					44
09	3240	X	2914	-0-	-326	-0-	2914	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

04	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	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

04	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	174	3274	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3069	-0-	69	243	3069	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3160	-0-	60	303	3160	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4340	-0-	-303	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
*09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
09	2610	N	1811	-0-	-799	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*09	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	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

04	4170 X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3350	-0-	-670	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3526	-0-	-628	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3389	-0-	-765	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	3930 X	3411	-0-	-519	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2037	-0-	-164	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1577	-0-	-553	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2399	-0-	-453	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
08	2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
09	2910 N	2530	-0-	-380	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

04	2490 N	2150	-0-	-340	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2251	-0-	-415	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
09	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

04	1770 N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1744	-0-	-176	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5327	2	185	9	Y	168	94	1			78
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			Y	-0-					78
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					78
07	5177	X	3869	-0-	-1308	-0-	3869	2			Y	-0-					78
08	5177	X	3691	-0-	-1486	-0-	3691	2			Y	-0-					78
09	5010	X	2755	-0-	-2255	-0-	2755	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2247	-0-	-233	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1533	-0-	-699	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2112	-0-	-258	-0-	2112	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

04	3000	N	3579	-0-	579	809	3579	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4081	-0-	981	1790	4081	2			N	-0-					-0-
06	5282	X	3492	-0-	-1790	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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

04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					17
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					17
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					17
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					17
08	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	1363	2			N	-0-					17
09	1500	N	781	-0-	-719	-0-	781	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	447	-0-	-633	-0-	447	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
*09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
07	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
*09	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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

04	4050 X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3703	-0-	-482	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3640	-0-	-410	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
08	3999 X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	3594	-0-	-216	-0-	3594	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
07	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3211	-0-	111	111	3211	2		Y	-0-			-0-
*09	2581 N	2470	-0-	-111	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

04	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1159	-0-	-546	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
05	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2		N	-0-			-0-
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3453	-0-	-687	-0-	3453	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4680 X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	4778	-0-	-58	-0-	4778	2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	2923	-0-	-1757	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
08	4774 X	3047	-0-	-1727	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
09	4620 X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		Y	-0-			-0-
06	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
07	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-			-0-
*09	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	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

04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
*09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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

04	3000 N	3033	-0-	33	1556	3033	2		Y	-0-			-0-
05	4418 X	2862	-0-	-1556	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
07	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
09	2610 X	2544	-0-	-66	-0-	2544	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

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		Y	-0-			-0-
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	793	-0-	-602	-0-	793	2		Y	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-
*09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
06	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
*09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

04	3000	N	4069	-0-	1069	2093	4069	2			Y	-0-					-0-
05	2726	X	633	-0-	-2093	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3219	-0-	-997	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3112	-0-	-968	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3298	-0-	-1073	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3598	-0-	-773	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	2462	-0-	-1768	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					20
05	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					20
06	1020	X	905	-0-	-115	-0-	905	2			N	-0-					20
07	1023	X	953	-0-	-70	-0-	953	2			N	-0-					20
08	1023	X	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					20
*09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	925	2	132	9	N	120					140

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2335	-0-	-395	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2268	-0-	-491	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					15
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					15
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					15
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					15
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					15
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3823	-0-	-947	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3807	-0-	-1122	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4267	-0-	-662	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3876	-0-	-564	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	758	-0-	-265	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2492	-0-	-178	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3796	-0-	-254	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

*10	2511	N	1612	-0-	-899	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*12	2945	N	851	-0-	-2094	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*01	1612	N	773	-0-	-839	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*06	750	N	588	-0-	-162	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2876 N	2811	-0-	-65	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2		Y	-0-			-0-
06	3376 X	3203	-0-	-173	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
07	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
*09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	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

04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		Y	-0-			-0-
05	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		Y	-0-			-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
*09	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	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

04	2580 N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	1490	-0-	-556	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		Y	-0-			-0-
08	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
*09	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

04	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
06	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2203	-0-	-797	-0-	2203	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

04	3330 X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	2887	-0-	-27	-0-	2887	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	854	-0-	-1996	-0-	854	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

04	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2250	-0-	-850	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
08	2821 X	1892	-0-	-929	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
09	2370 X	1884	-0-	-486	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
06	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
08	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-			-0-
*09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1781	-0-	-1040	-0-	1781	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	1665	-0-	-1035	-0-	1665	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	1699	-0-	-1091	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
08	2170 X	1698	-0-	-472	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
*09	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2260	-0-	-710	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1981	-0-	-1088	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2250	-0-	-510	-0-	2250	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

04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2462	-0-	-669	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
09	3030 X	2391	-0-	-639	-0-	2391	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

04	3000 N	4813	-0-	1813	3940	4813	2		Y	-0-			-0-
05	5621 X	1681	-0-	-3940	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
06	2190 X	1928	-0-	-262	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
07	2263 X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2		Y	-0-			-0-
08	2263 X	1864	-0-	-399	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
09	2190 X	1758	-0-	-432	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

04	2160 N	598	-0-	-1562	-0-	598	2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	224	-0-	-1481	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	104	-0-	-516	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

04	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2284	-0-	-236	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2436	-0-	-199	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
09	2280 N	2117	-0-	-163	-0-	2117	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 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
04	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
06	2460 X	2421	-0-	-39	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	2413	-0-	-191	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-
08	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419	2		Y	-0-			-0-
09	2520 X	377	-0-	-2143	-0-	377	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
*09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

04	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2087	-0-	-193	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
08	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	2043	-0-	-57	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

04	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2694	-0-	-158	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
08	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	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

04	3330 X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3237	-0-	-173	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3127	-0-	-173	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3200	-0-	-210	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	3002	-0-	-118	-0-	3002	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
07	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
*09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	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

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	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

04	2970	X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	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

04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4433	-0-	1333	1333	4433	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3406	-0-	306	1639	3406	2			N	-0-					-0-
*09	2879	N	1240	-0-	-1639	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

04	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	618	-0-	-1002	-0-	618	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 #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 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
04	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		Y	-0-			-0-
*09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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

04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
05	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1576	-0-	-222	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1798 N	592	-0-	-1206	-0-	592	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	723	-0-	-1017	-0-	723	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

04	3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	3191	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	2756	-0-	-1084	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	1521	-0-	-2354	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2346	-0-	-1529	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	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

04	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2149	-0-	-101	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
08	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	1913	-0-	-247	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

04	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-
06	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
07	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	2679	-0-	-81	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

04	1980 X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	2181	-0-	-369	-0-	2181	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
05	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3520	-0-	-293	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3516	-0-	-297	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
*09	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 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
04	750	N	286	-0-	-464	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	259	-0-	-826	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

04	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3293	-0-	-547	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3106	-0-	-862	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3571	-0-	-56	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	2775	-0-	-735	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2526	-0-	-419	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1759	-0-	-1091	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2443	-0-	-502	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	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

04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

04	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2			N	-0-					28
05	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	4049	2			N	-0-					28
06	4080	X	3865	-0-	-215	-0-	3865	2			N	-0-					28
07	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	3637	2			N	-0-					28
08	4061	X	3625	-0-	-436	-0-	3625	2			N	-0-					28
09	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	3329	2			N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 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
04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
*09	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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

04	2490	X	535	-0-	-1955	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1150	-0-	-1423	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1411	-0-	-1079	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1656	-0-	-545	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
08	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*09	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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

04	3990	X	3316	-0-	-674	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3584	-0-	-539	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2905	-0-	-1085	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2688	-0-	-1435	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

04	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3312	-0-	-438	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3037	-0-	-931	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	3283	-0-	-557	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2335	-0-	-305	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 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
04	1800 N	1581	-0-	-219	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
09	2250 N	1852	-0-	-398	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1054 X	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	1020 X	984	-0-	-36	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
07	1023 X	684	-0-	-339	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
*09	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

04	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2837	-0-	-480	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2809	-0-	-401	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2609	-0-	-211	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
06	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
07	527 X	281	-0-	-246	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-
*09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4179	-0-	-223	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	3996	-0-	-264	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	3488	-0-	-1100	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	4588 X	2892	-0-	-1696	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
09	4440 X	2864	-0-	-1576	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2105	-0-	-745	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2603	-0-	-342	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2609	-0-	-26	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*09	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2663	-0-	-127	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3538	-0-	-2	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3661	-0-	-121	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1681	-0-	-1667	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4903	-0-	-227	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4812	-0-	-458	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4763	-0-	-414	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4296	-0-	-594	-0-	4296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2			N	-0-					50
05	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	1904	2			N	-0-					50
06	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	2972	2	33	9	N	30					80
07	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					80
08	3224	X	3181	-0-	-43	-0-	3181	2			N	-0-					80
09	3000	X	2511	-0-	-489	-0-	2416	2	95	9	N	86					166

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
04	1470	X	1112	-0-	-358	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	835	-0-	-529	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	352	-0-	-728	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	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 #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2737	-0-	-113	-0-	2737	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	2623	-0-	-197	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
08	3534 X	3199	-0-	-335	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	2851	-0-	-569	-0-	2851	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

04	2520 X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
05	2604 X	2229	-0-	-375	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
06	1440 X	682	-0-	-758	-0-	682	2		Y	-0-			-0-
07	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-			-0-
08	2232 X	2218	-0-	-14	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
*09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

04	4860 X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2		Y	-0-			-0-
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3554	-0-	-693	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
08	5394 X	3537	-0-	-1857	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
09	5220 X	3547	-0-	-1673	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
07	3071 N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-			-0-
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

04	2520 X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
05	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-			-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
*09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

04	2700 N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1944	-0-	-722	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	736	-0-	-1214	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
08	1953 N	1635	-0-	-318	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
*09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	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 #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 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
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	1948	-0-	-346	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	1756	-0-	-434	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3501	-0-	401	401	3501	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5242	-0-	2142	2543	5242	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	2323	-0-	-677	1866	2323	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-
06	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	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

04	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	2880 X	2620	-0-	-260	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
08	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
09	2850 X	2641	-0-	-209	-0-	2641	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

04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1785	-0-	-261	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

04	4860 X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4970	-0-	-52	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4669	-0-	-191	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4772	-0-	-188	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
09	4800 X	4619	-0-	-181	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

04	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	2737	-0-	-1448	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	2771	-0-	-1279	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	996	-0-	-3189	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	1875	-0-	-1194	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

04	1590 X	1305	-0-	-285	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1099	-0-	-482	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
09	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	1110	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 #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 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
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

04	3330	X	2913	-0-	-417	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2608	-0-	-602	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

04	4530	X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3427	-0-	-386	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
*09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	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

04	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2815	-0-	-471	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*09	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

04	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
*09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	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 #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1162	-0-	-1039	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1306	-0-	-854	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	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

04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	750	-0-	-1110	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1206	-0-	-778	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	1567	-0-	-1043	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2352	-0-	-345	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	510	N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

04	5244	X	3642	-0-	-1602	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2664	-0-	-374	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

04	1980	X	1764	-0-	-216	-0-	1764	2			N	-0-					105
05	2046	X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2			N	-0-					105
06	1980	X	1742	-0-	-238	-0-	1742	2			N	-0-					105
07	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					105
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					105
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					105

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 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
04	2010 N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1782	-0-	-108	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

04	2730 X	2184	-0-	-546	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					-0-
07	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
08	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			Y	-0-					-0-
*09	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	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

04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3186	-0-	-441	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3158	-0-	-469	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2951	-0-	-559	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2295	-0-	-278	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2116	-0-	-614	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	1789	-0-	-1156	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	1853	-0-	-1092	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 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
04	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2613	-0-	-115	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
09	2700 N	2408	-0-	-292	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4090	-0-	-529	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4063	-0-	-407	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

04	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
05	5518 X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
06	5430 X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
07	5611 X	4335	-0-	-1276	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
08	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					-0-
*09	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

04	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
*09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

04	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4463	-0-	-125	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	4264	2			Y	-0-					-0-
07	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
09	4320 X	3537	-0-	-783	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

04	3930 X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	2972	-0-	-1078	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
09	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 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
04	4530 X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
05	4681 X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	4178	-0-	-322	-0-	4178	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	4373	-0-	-122	-0-	4373	2		Y	-0-			-0-
08	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
09	4320 X	4280	-0-	-40	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

04	4380 X	4055	-0-	-325	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
05	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	4040	-0-	-160	-0-	4040	2		Y	-0-			-0-
07	4185 X	3521	-0-	-664	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
08	4495 X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2		Y	-0-			-0-
09	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

04	690 N	424	-0-	-266	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	620 N	453	-0-	-167	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		N	-0-			-0-
08	465 N	84	-0-	-381	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

04	2340 N	1993	-0-	-347	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	1716	-0-	-702	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		Y	-0-			-0-
09	2250 N	1905	-0-	-345	-0-	1905	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

04	2700 X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2550	-0-	-150	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	2706	-0-	-53	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
*09	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

04	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3060	-0-	60	60	3060	2		N	-0-			-0-
07	1854 N	1794	-0-	-60	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	1605	-0-	-45	-0-	1605	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 #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 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
04	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2004	-0-	-662	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2133	-0-	-177	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

04	2746 N	2344	-0-	-402	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2744	-0-	-77	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2008	-0-	-722	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	2821 X	2450	-0-	-371	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

04	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2435	-0-	-107	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	2807	-0-	-733	-0-	2807	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

04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

04	3660 X	2642	-0-	-1018	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
09	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2575	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 #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	1436	-0-	-2974	-0-	1436	2		Y	-0-			-0-
05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3461	-0-	-319	-0-	3461	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	3018	2		Y	-0-			-0-
08	4557 X	3415	-0-	-1142	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
09	4410 X	3224	-0-	-1186	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

04	3030 X	2794	-0-	-236	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2788	-0-	-302	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
*09	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			29
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			29
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			29
07	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			29
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			29
*09	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
06	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
08	2077 X	1668	-0-	-409	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
09	2010 X	1600	-0-	-410	-0-	1600	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

04	2010 X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
05	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-
06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3271	-0-	171	171	3271	2		Y	-0-			-0-
08	3276 X	3105	-0-	-171	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
*09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

04	3000 N	3583	-0-	583	583	3583	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2649	-0-	-451	132	2649	2		Y	-0-			-0-
06	2583 N	2451	-0-	-132	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		Y	-0-			-0-
08	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
*09	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	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 #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 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
04	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3189	-0-	-345	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	2991	-0-	-459	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
09	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
07	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
08	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
*09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
09	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

04	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1734	-0-	-336	-0-	1734	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 #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 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
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1645	-0-	-308	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
*09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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

04	2640 N	2241	-0-	-399	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2446	-0-	-194	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2458	-0-	-270	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	1993	-0-	-587	-0-	1993	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

04	3990 X	3789	-0-	-201	-0-	3789	2		Y	-0-			-0-
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2		Y	-0-			-0-
06	4050 X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2		Y	-0-			-0-
07	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	4322	-0-	-18	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
*09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

04	4710 X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2		Y	-0-			-0-
05	4867 X	4555	-0-	-312	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
06	4710 X	4332	-0-	-378	-0-	4332	2		Y	-0-			-0-
07	4743 X	4270	-0-	-473	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
08	4743 X	4704	-0-	-39	-0-	4704	2		Y	-0-			-0-
09	4590 X	4251	-0-	-339	-0-	4251	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

04	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1970	-0-	-45	-0-	1970	2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1831	-0-	-119	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
*09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

04	2220 N	1516	-0-	-704	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		N	-0-			-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2293	-0-	-125	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
09	2340 N	2317	-0-	-23	-0-	2317	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

04	2520 X	1727	-0-	-793	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
06	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
07	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
08	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2		N	-0-			-0-
*09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
05	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
07	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
08	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
08	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
*09	3000 N	5746	-0-	2746	2746	5746	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

04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	212	-0-	-1493	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	296	-0-	-1471	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	900 N	692	-0-	-208	-0-	692	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

04	4980 X	4220	-0-	-760	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	4699	-0-	-41	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4889	-0-	-9	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	4868	-0-	-495	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
09	5190 X	4838	-0-	-352	-0-	4838	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

04	2850 X	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2945 X	1429	-0-	-1516	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
08	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
09	3150 X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

04	2460 N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2024	-0-	-332	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*09	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

04	3540 X	2749	-0-	-791	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	2349	-0-	-1247	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	1916	-0-	-1564	-0-	1916	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 #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		Y	-0-			-0-
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
06	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		Y	-0-			-0-
08	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-			-0-
*09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	2		Y	-0-			-0-
08	2258 N	2154	-0-	-104	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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

04	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3685	-0-	-221	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3971	-0-	-139	-0-	3971	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3981	-0-	-266	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
08	4247 X	3864	-0-	-383	-0-	3864	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

04	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3881	-0-	-118	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3675	-0-	-315	-0-	3675	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
08	4123 X	3790	-0-	-333	-0-	3790	2		Y	-0-			-0-
*09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

04	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4809	-0-	-213	-0-	4809	2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	4291	-0-	-479	-0-	4291	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	4738	-0-	-191	-0-	4738	2		Y	-0-			-0-
08	4805 X	4539	-0-	-266	-0-	4539	2		Y	-0-			-0-
09	4650 X	4374	-0-	-276	-0-	4374	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2098	-0-	-812	-0-	2098	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	1901	-0-	-1044	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	921	-0-	-2024	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
09	2790 X	1226	-0-	-1564	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		Y	-0-			-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
*09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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 #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4257	-0-	-1261	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4105	-0-	-185	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4210	-0-	-223	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3782	-0-	-496	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	2204	-0-	-1906	-0-	2204	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

04	3390	X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3325	-0-	-178	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

04	4140	X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4104	-0-	-143	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3642	-0-	-498	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
09	3960	X	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

04	3240	X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3042	-0-	-528	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3099	-0-	-590	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

04	4020	X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	4017	-0-	-33	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
*09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
*09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	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

04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
*09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

04	2460	X	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

04	4740	X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
05	4898	X	4703	-0-	-195	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4097	-0-	-493	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3661	-0-	-1051	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	2797	-0-	-1763	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2562	-0-	-198	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

04	2460	N	2300	-0-	-160	-0-	2300	2			N	-0-					25
05	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					25
06	2340	N	1976	-0-	-364	-0-	1976	2			N	-0-					25
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					25
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					25
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

04	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4283	-0-	-491	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	4450	-0-	-107	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
09	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	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 #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

04	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1885	-0-	-1556	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	2336	-0-	-1105	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2263	-0-	-775	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	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

04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3709	-0-	-191	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3529	-0-	-281	-0-	3529	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

04	4170	X	2467	-0-	-1703	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3171	-0-	-1138	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2344	-0-	-1586	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
*09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	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

04	1290	N	431	-0-	-859	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

04	2760	X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2126	-0-	-540	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
09	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	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 #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 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
04	7920 X	7455	-0-	-465	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
05	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			Y	-0-					-0-
06	7470 X	7425	-0-	-45	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-
07	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			Y	-0-					-0-
08	7843 X	7671	-0-	-172	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
09	7590 X	7375	-0-	-215	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	2031	-0-	-449	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2058	-0-	-360	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
*09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
05	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
07	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
*09	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
07	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
*09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

04	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 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
04	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
09	3870 X	3622	-0-	-248	-0-	3622	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

04	3810 X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3358	-0-	-579	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	3484	2		N	-0-			-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	2985	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
08	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
*09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

04	4410 X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	3048	-0-	-1509	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	2372	-0-	-1798	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	2500	-0-	-1406	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
08	3906 X	2529	-0-	-1377	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-
*09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

04	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	3415	-0-	-88	-0-	3415	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	3153	-0-	-237	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

04	3870 X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3520	-0-	-479	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3303	-0-	-867	-0-	3303	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3317	-0-	-992	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
08	4309 X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
09	3480 X	3099	-0-	-381	-0-	3099	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
06	3300 X	2601	-0-	-699	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2676	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	1205	-0-	-1735	-0-	1205	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 #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2878	-0-	-222	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
06	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2701	-0-	-399	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
08	3100 X	3044	-0-	-56	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
*09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

04	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3358	-0-	-302	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
08	3813 X	3463	-0-	-350	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
*09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	433	-0-	-652	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	457	-0-	-563	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	868 N	411	-0-	-457	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

04	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2168	-0-	-374	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	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

04	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3189	-0-	-97	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
08	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	2919	-0-	-351	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

04	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2761	-0-	-269	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2662	-0-	-438	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
08	3069 X	2967	-0-	-102	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	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 #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		Y	-0-			-0-
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2		Y	-0-			-0-
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-
*09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
08	1984 X	1606	-0-	-378	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1710	-0-	-210	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2280	-0-	-720	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	689	-0-	-2411	-0-	689	2		Y	-0-			-0-
08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
*09	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

04	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
06	2700 X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2628	-0-	-100	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	1928	-0-	-652	-0-	1928	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

04	2490 X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	2615	2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	1482	-0-	-1398	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
07	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
08	2976 X	2538	-0-	-438	-0-	2538	2		Y	-0-			-0-
*09	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

04	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	1286	-0-	-1654	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	1155	-0-	-1883	-0-	1155	2		Y	-0-			-0-
08	2697 X	921	-0-	-1776	-0-	921	2		Y	-0-			-0-
09	1950 X	1236	-0-	-714	-0-	1236	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 #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 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
04	2820 X	2234	-0-	-586	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2666	-0-	-64	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2424	-0-	-304	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
09	2670 X	2297	-0-	-373	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
05	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-
06	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
07	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
08	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
*09	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4435	-0-	-153	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3671	-0-	-769	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
*09	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2702	-0-	-898	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2786	-0-	-934	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3600 X	2759	-0-	-841	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3075	-0-	-25	61	3075	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3277	-0-	177	238	3277	2			N	-0-					-0-
*09	3518 X	3280	-0-	-238	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2956	-0-	-268	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
08	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
09	2880 X	2848	-0-	-32	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

04	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3395	-0-	-25	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3750 X	3207	-0-	-543	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 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
04	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	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

04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	167	-0-	-453	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3943	-0-	-397	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3780	-0-	-390	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
*09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

04	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2108	-0-	-172	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

04	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4316	-0-	-489	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4067	-0-	-645	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3250	-0-	-890	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
*09	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

04	4890	X	3702	-0-	-1188	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4055	-0-	-998	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4058	-0-	-772	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4268	-0-	-134	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3700	-0-	-485	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
*09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-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 #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2		Y	-0-			-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2		Y	-0-			-0-
08	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
09	4050 X	3865	-0-	-185	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
05	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	3049	-0-	-41	-0-	3049	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2302	-0-	-860	-0-	2302	2		Y	-0-			-0-
08	3503 X	2559	-0-	-944	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
09	3390 X	2753	-0-	-637	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

04	4230 X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2		N	-0-			-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
07	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
08	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
*09	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

04	3390 X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2878	-0-	-501	-0-	2878	2		Y	-0-			-0-
06	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2275	-0-	-732	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	1634	-0-	-1249	-0-	1634	2		Y	-0-			-0-
*09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

04	2520 N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2125	-0-	-545	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
07	2480 N	1645	-0-	-835	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
08	2573 N	2345	-0-	-228	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
09	2130 N	1803	-0-	-327	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

04	1890 N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	1357	-0-	-441	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2		Y	-0-			-0-
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	1796	-0-	-454	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
07	2325 N	1816	-0-	-509	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	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 #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 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
04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
*09	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

04	6090 X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5612	-0-	-448	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
07	6262 X	5693	-0-	-569	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	6510 X	6448	-0-	-62	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
*09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

04	3780 X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2859	-0-	-921	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
08	3565 X	2511	-0-	-1054	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
09	3000 X	2732	-0-	-268	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
06	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
07	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
08	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
*09	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

04	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3364	-0-	-146	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	2961	-0-	-666	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	3155	-0-	-472	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
09	3360 X	3103	-0-	-257	-0-	3103	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 #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 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
04	2610 X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2196	-0-	-501	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	2090	-0-	-340	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
*09	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

04	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
05	4681 X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
06	4530 X	3585	-0-	-945	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3719	-0-	-745	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
08	4402 X	3926	-0-	-476	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
*09	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

04	4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4281	-0-	-90	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	2550	-0-	-1830	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3473	-0-	-1053	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
08	4526 X	3590	-0-	-936	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

04	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4421	-0-	-136	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4260	-0-	-150	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
08	4464 X	4248	-0-	-216	-0-	4248	2			Y	-0-					-0-
09	4290 X	4018	-0-	-272	-0-	4018	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

04	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
05	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
06	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
07	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
*09	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

04	7020 X	6986	-0-	-34	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
05	7254 X	6932	-0-	-322	-0-	6932	2			Y	-0-					-0-
06	7020 X	6748	-0-	-272	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
07	7223 X	6930	-0-	-293	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
08	7223 X	6774	-0-	-449	-0-	6774	2			Y	-0-					-0-
09	6990 X	6588	-0-	-402	-0-	6588	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 #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 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
04	7890 X	7013	-0-	-877	-0-	7013	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	6970	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	6077	2			Y	-0-					-0-
07	7254 X	6822	-0-	-432	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
08	7254 X	3819	-0-	-3435	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
09	7020 X	6403	-0-	-617	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

04	12330 X	11037	-0-	-1293	-0-	11037	2			N	-0-					108
05	12307 X	11125	-0-	-1182	-0-	11125	2			N	-0-					108
06	11760 X	11168	-0-	-592	-0-	11168	2			N	-0-					108
07	11625 X	10884	-0-	-741	-0-	10862	2	22	9	N	20	112	1			16
08	11408 X	7588	-0-	-3820	-0-	7588	2			N	-0-					16
09	11160 X	10169	-0-	-991	-0-	10169	2			N	-0-					16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
05	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
*09	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

04	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
07	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			Y	-0-					-0-
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			Y	-0-					-0-
*09	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	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

04	2190 X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
06	2490 X	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
09	2550 X	2387	-0-	-163	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

04	2520 N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
08	1953 N	1588	-0-	-365	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	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 #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 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
04	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843	2		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2714	-0-	-46	-0-	2714	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2800	-0-	-21	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
08	2852 X	2477	-0-	-375	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
09	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	2355	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

04	3660 X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2		N	-0-			20
05	3782 X	3119	-0-	-663	-0-	3119	2		N	-0-			20
06	3090 X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2		N	-0-			20
07	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2		N	-0-			20
08	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2		N	-0-			20
09	3030 X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

04	3210 X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2936	-0-	-381	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2568	-0-	-642	-0-	2568	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
08	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
09	2850 X	1770	-0-	-1080	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	657	-0-	-1143	-0-	657	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	787	-0-	-887	-0-	787	2		N	-0-			-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

04	2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
05	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2417	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			-0-
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

04	3870 X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	2		N	-0-			80
05	3999 X	2388	-0-	-1611	-0-	2388	2		N	-0-			80
06	3660 X	2007	-0-	-1653	-0-	2007	2		N	-0-			80
07	2852 X	1903	-0-	-949	-0-	1903	2		N	-0-			80
08	2852 X	1726	-0-	-1126	-0-	1726	2		N	-0-			80
09	2760 X	1770	-0-	-990	-0-	1770	2		N	-0-			80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	3553	-0-	-2177	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
05	5921 X	4351	-0-	-1570	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
06	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-
07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		Y	-0-			-0-
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
09	5730 X	5161	-0-	-569	-0-	5161	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

04	4440 X	3721	-0-	-719	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	3335	-0-	-1253	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3251	-0-	-1189	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3430	-0-	-879	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3258	-0-	-834	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
09	3720 X	3029	-0-	-691	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

04	6420 X	5940	-0-	-480	-0-	5940	2		Y	-0-			-0-
05	6634 X	5356	-0-	-1278	-0-	5356	2		Y	-0-			-0-
06	6420 X	5907	-0-	-513	-0-	5907	2		Y	-0-			-0-
07	6417 X	6260	-0-	-157	-0-	6260	2		Y	-0-			-0-
08	6324 X	5927	-0-	-397	-0-	5927	2		Y	-0-			-0-
09	5940 X	5730	-0-	-210	-0-	5730	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

04	6180 X	4998	-0-	-1182	-0-	4998	2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5243	-0-	-1143	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
06	6180 X	5758	-0-	-422	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
07	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	5195	-0-	-44	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
09	5760 X	3542	-0-	-2218	-0-	3542	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

04	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	4113	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3928	-0-	-226	-0-	3928	2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3559	-0-	-401	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

04	6000 X	5363	-0-	-637	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-
05	6200 X	5946	-0-	-254	-0-	5946	2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	3983	-0-	-2017	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	4872	-0-	-863	-0-	4872	2		Y	-0-			-0-
08	5952 X	5302	-0-	-650	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
09	5760 X	5457	-0-	-303	-0-	5457	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

04	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	5242	2		Y	-0-			-0-
05	5456 X	5011	-0-	-445	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2		Y	-0-			-0-
07	5487 X	4930	-0-	-557	-0-	4930	2		Y	-0-			-0-
08	5487 X	4723	-0-	-764	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-
09	5310 X	5066	-0-	-244	-0-	5066	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 #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3134	-0-	-676	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3254	-0-	-496	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3541	-0-	-334	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
09	3510	X	3480	-0-	-30	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
*09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

04	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	3848	2			N	-0-					28
05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	3300	2	282	9	N	256	190	1			94
06	4230	X	3271	-0-	-959	-0-	3271	2			N	-0-					94
07	4371	X	4014	-0-	-357	-0-	4014	2			N	-0-					94
08	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	3425	2			N	-0-					94
09	3840	X	848	-0-	-2992	-0-	848	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

04	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3449	-0-	-421	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			Y	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			Y	-0-					-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
*09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

04	4710	X	4632	-0-	-78	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4382	-0-	-392	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	4205	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 #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 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
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-			-0-
05	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2398 2		Y	-0-			-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	2471 2		Y	-0-			-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2		Y	-0-			-0-
09	2310 N	2121	-0-	-189	-0-	2121 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

04	3750 X	2279	-0-	-1471	-0-	2279 2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	2916	-0-	-959	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	3105 2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	2490	-0-	-1850	-0-	2490 2		Y	-0-			-0-
08	4340 X	2729	-0-	-1611	-0-	2729 2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	2590 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

04	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	3067 2		N	-0-			58
05	3968 X	3404	-0-	-564	-0-	3404 2		N	-0-			58
06	3840 X	3028	-0-	-812	-0-	3028 2		N	-0-			58
07	3813 X	3361	-0-	-452	-0-	3361 2		N	-0-			58
08	3410 X	3349	-0-	-61	-0-	3349 2		N	-0-			58
09	3300 X	2948	-0-	-352	-0-	2948 2		N	-0-			58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

04	3960 X	3955	-0-	-5	-0-	3955 2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3560	-0-	-532	-0-	3560 2		Y	-0-			-0-
06	3900 X	3597	-0-	-303	-0-	3597 2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3734	-0-	-358	-0-	3734 2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3727	-0-	-365	-0-	3727 2		Y	-0-			-0-
09	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589 2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1523	-0-	-647	-0-	1523 2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	1446	-0-	-624	-0-	1446 2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	1518 2		Y	-0-			-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			-0-
*09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 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

04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2		N	-0-			-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574 2		N	-0-			-0-
06	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-			-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
09	3210 X	3110	-0-	-100	-0-	3110 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
06	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	1301 2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	1940	-0-	-292	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-			-0-
*09	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 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 #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3419	-0-	-1261	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2866	-0-	-1970	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1789	-0-	-2351	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	3105	-0-	-987	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
*09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

04	45337	X	25422	-0-	-19915	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
05	36449	X	36449	-0-	-0-	-0-	36449	2			N	-0-					-0-
06	36979	X	36979	-0-	-0-	-0-	36979	2			N	-0-					-0-
07	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
08	63882	X	63882	-0-	-0-	-0-	63882	2			N	-0-					-0-
*09	70903	X	70903	-0-	-0-	-0-	70903	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3197	-0-	97	97	159	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2918	-0-	-82	15	148	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	2931	N	2916	-0-	-15	-0-	144	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	147	1	2739	2	N	-0-					-0-
*09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	136	1	2626	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

04	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	410	-0-	-489	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	683	-0-	-371	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	4920 X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	2	Y	-0-					59
05	5084 X	3041	-0-	-2043	-0-	151	1	2890	2	Y	-0-					59
06	4800 X	2666	-0-	-2134	-0-	135	1	2531	2	Y	-0-					59
07	4743 X	3440	-0-	-1303	-0-	170	1	3270	2	Y	-0-					59
08	4309 X	3427	-0-	-882	-0-	175	1	3252	2	Y	-0-					59
*09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	161	1	3091	2	Y	-0-					59

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1
05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					1
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					1
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					1
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					1
09	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	839	-0-	-331	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 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
04	1590	N	424	-0-	-1166	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1353	-0-	-537	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			Y	-0-					-0-
06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3727	-0-	-24	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2106	-0-	-436	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
09	2460	N	1990	-0-	-470	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
08	2666 X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
*09	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2		Y	-0-			-0-
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
06	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-			-0-
*09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

04	1800 N	1274	-0-	-526	-0-	1274	2		Y	-0-			-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3291	-0-	191	221	3291	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3530	-0-	430	651	3530	2		Y	-0-			-0-
*09	3968 X	3317	-0-	-651	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	2		N	-0-			-0-
05	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2		N	-0-			-0-
06	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2		N	-0-			-0-
07	713 N	172	-0-	-541	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
08	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
09	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		Y	-0-			-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2		Y	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-			-0-
*09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	727	-0-	-48	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
09	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1139	-0-	-361	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1216	-0-	-194	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
07	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1150	-0-	-260	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	956	-0-	-315	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	2190	N	705	-0-	-1485	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

04	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	1390	2			N	-0-					22
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					22
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					22
07	1426	N	1160	-0-	-266	-0-	1160	2			N	-0-					22
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					22
*09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

04	3000	N	4420	-0-	1420	1420	4420	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4284	-0-	1184	2604	4284	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1103	-0-	-1897	707	1103	2			Y	-0-					-0-
07	2179	X	1472	-0-	-707	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1216	-0-	-582	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
09	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			60
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			60
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			60
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			60
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			60
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		Y	-0-			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-			-0-
05	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		N	-0-			-0-
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2		N	-0-			-0-
*09	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	240 N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
08	2635 N	40	-0-	-2595	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	2340 N	2110	-0-	-230	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

04	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	226	-0-	-859	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	990 N	332	-0-	-658	-0-	332	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	10500 X	7599	-0-	-2901	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
05	10850 X	7371	-0-	-3479	-0-	7371	2		N	-0-			-0-
06	10500 X	7767	-0-	-2733	-0-	7767	2		N	-0-			-0-
07	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	2		N	-0-			-0-
08	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2		N	-0-			-0-
09	7770 X	6682	-0-	-1088	-0-	6682	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) //CONT.// 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-			-0-
08	2325 N	2244	-0-	-81	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	2177	-0-	-103	-0-	2177	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

04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	2	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	26	1	225	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	2	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	2	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	54	1	524	2	N	-0-			-0-
08	682 N	559	-0-	-123	-0-	59	1	500	2	N	-0-			-0-
09	660 N	534	-0-	-126	-0-	54	1	480	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	53	1	242	2	N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	55	1	463	2	N	-0-			-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

04	2100	X	459	-0-	-1641	-0-	82	1	377	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	798	-0-	-721	-0-	83	1	715	2	N	-0-			-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	117	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	241	1	2338	2	N	-0-			-0-
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	226	1	1916	2	N	-0-			-0-
*09	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

04	150	N	86	-0-	-64	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	51	1	432	2	N	-0-			-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

04	840	N	409	-0-	-431	-0-	73	1	336	2	N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	677	2	N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-			-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-			-0-
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	68	1	578	2	N	-0-			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	62	1	553	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

04	1950	N	1047	-0-	-903	-0-	188	1	859	2	N	-0-			25
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	210	1	1813	2	N	-0-			25
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-			25
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	175	1	1693	2	N	-0-			25
08	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	104	1	885	2	N	-0-			25
09	2010	N	1282	-0-	-728	-0-	130	1	1152	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2019 - P/A 08/05/19

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1350	N	888	-0-	-462	-0-	888	1	N	-0-			123
05	1364	N	803	-0-	-561	-0-	803	1	N	-0-			123
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	1	N	-0-			123
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1	N	-0-			123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

04	1170	N	301	-0-	-869	-0-	301	1	N	-0-			36
05	992	N	224	-0-	-768	-0-	224	1	N	-0-			36
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	1	N	-0-			36
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			36
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	268	-0-	-512	-0-	268	1			N	-0-					76
05	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	1			N	-0-					76
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	393	1			N	-0-					76
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

04	DLQ G-10		2061	-0-	2061	39959	2061	1			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		1934	-0-	1934	41893	1934	1			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1411	-0-	1411	43304	1411	1			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		924	-0-	924	44228	924	1			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	44228					Y	NO RPT					13
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	44228					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	31095	1075	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		964	-0-	964	32059	964	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		823	-0-	823	32882	823	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		899	-0-	899	33781	899	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33781					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	33781					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

04	840	N	513	-0-	-327	-0-	513	1			N	-0-					12
05	930	N	478	-0-	-452	-0-	478	1			N	-0-					12
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					12
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

04	2490	N	1154	-0-	-1336	-0-	1154	1			N	-0-					12
05	2108	N	1157	-0-	-951	-0-	1157	1			N	-0-					12
06	1260	N	999	-0-	-261	-0-	999	1			N	-0-					12
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

04	1650	N	1111	-0-	-539	-0-	1111	1			N	-0-					36
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	1			N	-0-					36
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					36
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	299	-0-	299	10138	299	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	101	-0-	101	10239	101	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	350	-0-	350	10589	350	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	303	-0-	303	10892	303	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10892				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10892				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

04	14B2 EXT	1490	-0-	1490	7090	1490	1		N	-0-			52
05	14B2 EXT	735	-0-	735	7825	735	1		N	-0-			52
06	14B2 EXT	515	-0-	515	8340	515	1		N	-0-			52
07	14B2 EXT	500	-0-	500	8840	500	1		N	-0-			52
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8840				N	NO RPT			52
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8840				N	NO RPT			52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

04	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	1		N	-0-			-0-
05	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	1		N	-0-			-0-
06	1020 N	363	-0-	-657	-0-	363	1		N	-0-			-0-
07	651 N	218	-0-	-433	-0-	218	1		N	-0-			-0-
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1		N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	1		N	-0-			-0-
06	1770 N	192	-0-	-1578	-0-	192	1		N	-0-			-0-
07	1643 N	313	-0-	-1330	-0-	313	1		N	-0-			-0-
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

04	DLQ G-10	648	-0-	648	26450	648	1		Y	-0-			279
05	DLQ G-10	692	-0-	692	27142	692	1		Y	-0-			279
06	DLQ G-10	701	-0-	701	27843	701	1		Y	-0-			279
07	DLQ G-10	605	-0-	605	28448	605	1		Y	-0-			279
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28448				Y	NO RPT			279
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28448				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

04	DLQ G-10	1940	-0-	1940	44724	1940	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	988	-0-	988	45712	988	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	871	-0-	871	46583	871	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	994	-0-	994	47577	994	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47577				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47577				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	583	-0-	583	29301	583	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	572	-0-	572	29873	572	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	501	-0-	501	30374	501	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	622	-0-	622	30996	622	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30996					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30996					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

04	9822	6276	-0-	-3546	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
05	12183	7502	-0-	-4681	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
06	19158	10944	-0-	-8214	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
07	5791	4306	-0-	-1485	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	2821	2167	-0-	-654	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
09	2730	1080	-0-	-1650	-0-	1080	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	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

04	510 N	291	-0-	-219	-0-	14	1	274	2	Y	3					30
						3	9									
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	2					32
						2	9									
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	3					35
						3	9									
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	4					39
						4	9									
08	527 N	320	-0-	-207	-0-	15	1	304	2	Y	1					40
						1	9									
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					40

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2503	N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0- B	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2816	N	2816	-0-	-0- B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

04	12396	X	12396	-0-	-0- B	-0-	12395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	17523	X	17523	-0-	-0- B	-0-	17522	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14015	X	14015	-0-	-0- B	-0-	14013	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15438	X	15438	-0-	-0- B	-0-	15436	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	12699	X	12699	-0-	-0- B	-0-	12698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	18045	X	18045	-0-	-0- B	-0-	18042	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

04	6104		3592	-0-	-2512	-0-	105	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	6166		3641	-0-	-2525	-0-	106	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	6048		3564	-0-	-2484	-0-	105	1	3459	2	N	-0-					-0-
07	5798		3457	-0-	-2341	-0-	101	1	3356	2	N	-0-					-0-
08	5626		3371	-0-	-2255	-0-	99	1	3272	2	N	-0-					-0-
*09	6002		3541	-0-	-2461	-0-	104	1	3437	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

04	12750		-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12750		-0-	-0-	-12750	-0-					N	-0-					-0-
07	13175	#	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					-0-
*08	14167	#	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2867	-0-	-1039	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2248	-0-	-1658	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

04	12210	X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10893	-0-	-1724	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11087	-0-	-1123	-0-	11086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11966	X	8826	-0-	-3140	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9733	-0-	-2233	-0-	9732	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4830	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	186	X	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	107	-0-	-2218	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43350	X	42481	-0-	-869	-0-	42481	2			N	-0-					-0-
05	45803	X	45803	-0-	-0-	-0-	45803	2			N	-0-					-0-
06	42810	X	41859	-0-	-951	-0-	41859	2			N	-0-					-0-
07	45645	X	45645	-0-	-0-	-0-	45645	2			N	-0-					-0-
08	45694	X	44812	-0-	-882	-0-	44810	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	44220	X	42921	-0-	-1299	-0-	42920	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9630	X	8930	-0-	-700	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
06	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9227	-0-	-11	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	3189	-0-	-5781	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	30566	X	29665	-0-	-901	-0-	29663	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	29580	X	27115	-0-	-2465	-0-	27111	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	30845	X	29651	-0-	-1194	-0-	29648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	30845	X	29046	-0-	-1799	-0-	29044	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	29850	X	27757	-0-	-2093	-0-	27755	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4509	-0-	1509	1509	4509	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5485	-0-	2385	3894	5485	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6032	-0-	3032	6926	6031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	13602	X	6676	-0-	-6926	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6925	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	149	-0-	-2052	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	46	-0-	-2124	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	38790	X	37285	-0-	-1505	-0-	37284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	40083	X	38291	-0-	-1792	-0-	38290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38790	X	36178	-0-	-2612	-0-	36176	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	39711	X	35158	-0-	-4553	-0-	35157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	39029	X	34206	-0-	-4823	-0-	34205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	37290	X	33446	-0-	-3844	-0-	33445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

04	32280	X	26725	-0-	-5555	-0-	26724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33356	X	32992	-0-	-364	-0-	32991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32280	X	28887	-0-	-3393	-0-	28885	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	29160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	32984	X	22717	-0-	-10267	-0-	22716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	31920	X	25397	-0-	-6523	-0-	25396	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
05	33604	X	-0-	-0-	-33604	-0-					N	-0-					-0-
06	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					N	-0-					-0-
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
05	19871	X	-0-	-0-	-19871	-0-					N	-0-					-0-
06	19230	X	10196	-0-	-9034	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	16784	-0-	-3087	-0-	16783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	42894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42720	X	41255	-0-	-1465	-0-	41252	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	44144	X	39978	-0-	-4166	-0-	39976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	44144	X	40357	-0-	-3787	-0-	40355	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	42480	X	38408	-0-	-4072	-0-	38407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43620	X	35945	-0-	-7675	-0-	35945	2			N	-0-					-0-
05	40145	X	38896	-0-	-1249	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
06	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-					-0-
07	39711	X	35308	-0-	-4403	-0-	35308	2			N	-0-					-0-
08	39711	X	37338	-0-	-2373	-0-	37336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	39000	X	29053	-0-	-9947	-0-	29051	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35100	X	32065	-0-	-3035	-0-	32064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36270	X	33258	-0-	-3012	-0-	33257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35100	X	31433	-0-	-3667	-0-	31431	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	35092	X	32389	-0-	-2703	-0-	32388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	33263	X	31402	-0-	-1861	-0-	31401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	32190	X	28517	-0-	-3673	-0-	28516	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
05	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
07	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
*09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

04	35224	X	35224	-0-	-0-	-0-	35223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	36135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35347	X	35347	-0-	-0-	-0-	35346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	36840	X	36840	-0-	-0-	-0-	36838	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	37745	X	37745	-0-	-0-	-0-	37743	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	35901	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

04	30750	X	29721	-0-	-1029	-0-	29721	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	31120	-0-	-655	-0-	31120	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	29264	-0-	-1486	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	30274	-0-	-757	-0-	30274	2			N	-0-					-0-
08	31124	X	30687	-0-	-437	-0-	30685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	30120	X	29891	-0-	-229	-0-	29890	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

04	72270	X	68515	-0-	-3755	-0-	68515	2			N	-0-					-0-
05	69208	X	69208	-0-	-0-	-0-	69208	2			N	-0-					-0-
06	67430	X	67430	-0-	-0-	-0-	67430	2			N	-0-					-0-
07	71174	X	71174	-0-	-0-	-0-	71174	2			N	-0-					-0-
08	70804	X	69465	-0-	-1339	-0-	69463	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	68520	X	65892	-0-	-2628	-0-	65890	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	49655	X	49655	-0-	-0-	-0-	49655	2			N	-0-					-0-
05	50633	X	50633	-0-	-0-	-0-	50632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	49669	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	52552	X	52552	-0-	-0-	-0-	52550	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	53239	X	53239	-0-	-0-	-0-	53236	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	49680	X	45839	-0-	-3841	-0-	45836	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

04	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15686	X	13884	-0-	-1802	-0-	13883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18150	X	17207	-0-	-943	-0-	17206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19344	X	15287	-0-	-4057	-0-	15285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	19344	X	13709	-0-	-5635	-0-	13708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	18720	X	7108	-0-	-11612	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13260	X	11027	-0-	-2233	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	10843	-0-	-2859	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11031	-0-	-2229	-0-	11030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12245	X	11719	-0-	-526	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11437	-0-	-808	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	11019	-0-	-21	-0-	11019	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21384	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	23924	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*09	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25583	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

04	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-
05	41924	X	41924	-0-	-0-	-0-	41924	2			N	-0-					-0-
06	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	37491	2			N	-0-					-0-
07	40937	X	40937	-0-	-0-	-0-	40937	2			N	-0-					-0-
08	41530	X	41530	-0-	-0-	-0-	41529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	31378	X	31378	-0-	-0-	-0-	31377	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

04	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2			N	-0-					-0-
05	40641	X	35804	-0-	-4837	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
06	42375	X	42375	-0-	-0-	-0-	42373	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	42900	X	42900	-0-	-0-	-0-	42899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	40839	X	40839	-0-	-0-	-0-	40838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	41927	X	41927	-0-	-0-	-0-	41926	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

04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	11284	X	4679	-0-	-6605	-0-	4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1018	-0-	-3663	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	1098	-0-	-6912	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

04	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1371	-0-	-3341	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	2361	-0-	-2199	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
*09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

04	720	N	108	-0-	-612	-0-	107	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	1	8			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4857	-0-	1757	1757	118	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	13115	-0-	10115	11872	437	1	12678	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6982	-0-	3882	15754	218	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	21580	X	5826	-0-	-15754	-0-	125	1	5701	2	N	-0-					-0-
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	623	-0-	623	623	623	2			N	-0-					34
09	14B2	EXT	64	-0-	64	687	64	2			N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1670	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	656	-0-	-1545	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	457	-0-	-1673	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	564	-0-	-1637	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	430	-0-	-1089	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	1290	X	416	-0-	-874	-0-	416	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	1827	-0-	-3513	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5499	-0-	-19	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2329	-0-	-3011	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5518	X	3601	-0-	-1917	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3550	-0-	-1937	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	1706	-0-	-3604	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	651	N	216	-0-	-435	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	19	-0-	-1601	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	3415	-0-	-1835	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3821	-0-	-439	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1743	-0-	-2659	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	2694	-0-	-2948	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	1052	-0-	-4408	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
06	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4501	-0-	-87	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4405	-0-	-35	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	840	N	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

04	10950	X	4657	-0-	-6293	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	175	-0-	-11140	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	1597	-0-	-9353	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	1299	-0-	-5149	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	1806	-0-	-3805	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	1805	-0-	-2845	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*09	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	3735	-0-	-6045	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	2645	-0-	-7461	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1997	-0-	-7783	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1801	-0-	-8305	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13975	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40800	X	35189	-0-	-5611	-0-	35189	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	39069	-0-	-3091	-0-	39069	2			N	-0-					-0-
06	40800	X	29432	-0-	-11368	-0-	29432	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	30698	-0-	-8300	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
08	39060	X	27762	-0-	-11298	-0-	27762	2			N	-0-					-0-
09	37800	X	24730	-0-	-13070	-0-	24730	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-
05	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25028	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	36334	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	39138	X	39138	-0-	-0-	-0-	39135	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19591	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	35010	2	3	9	N	3	3	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31140	X	28290	-0-	-2850	-0-	28290	2			N	-0-					-0-
05	32265	X	32265	-0-	-0-	-0-	32265	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	24134	-0-	-7006	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
07	32178	X	28519	-0-	-3659	-0-	28518	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	32178	X	30139	-0-	-2039	-0-	30138	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	31140	X	27018	-0-	-4122	-0-	27017	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 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
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	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

04	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
05	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
06	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
*09	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	6360 X	5391	-0-	-969	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	5647	-0-	-925	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	4877	-0-	-1483	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	6324 X	5459	-0-	-865	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	3880	-0-	-2320	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
*09	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
05	6510 X	6112	-0-	-398	-0-	6110	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	6300 X	5747	-0-	-553	-0-	5746	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6510 X	5638	-0-	-872	-0-	5635	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	6355 X	5676	-0-	-679	-0-	5673	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	6150 X	5409	-0-	-741	-0-	5407	2	2	9	N	2	2	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

04	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	992 N	352	-0-	-640	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	341 N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	720 N	228	-0-	-492	-0-	228	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	1	1	1080	2	N	2					62
							2	9									
05	2821	X	1218	-0-	-1603	-0-	1	1	1214	3	N	3					65
							3	9									
06	2850	X	2713	-0-	-137	-0-	3	1	2710	2	N	-0-					65
07	2945	X	2033	-0-	-912	-0-	3	1	2030	2	N	-0-					65
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3	1	3182	2	N	3					68
							3	9									
09	2700	X	1077	-0-	-1623	-0-	2	1	1073	2	N	2					70
							2	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	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

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					37
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					37
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					37
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					37

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	300	1	3197	2	N	38					219
							42	9									
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	286	1	3101	2	N	36	178	1			77
							40	9									
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	298	1	3123	2	N	-0-					77
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	295	1	2951	2	N	-0-					77
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	304	1	3162	2	N	77					154
							85	9									
*09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	296	1	2946	2	N	-0-					154

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					11
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					11
09	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					84
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					84
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					84
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					84
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					84
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	575	3	76	9	N	69	170	1			10
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	555	3	52	9	N	47					57
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					60
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					60
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					60
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					60

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					54
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					54
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					54
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					54
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					54
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	106	3	4	9	N	4					85
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					85
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					85
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	3	1	9	N	1					86
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					86
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					86

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	330	N	-0-	-0-	-330	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					191
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					191
06	990 N	984	-0-	-6	-0-	983	3	1	9	N	1					192
07	961 N	820	-0-	-141	-0-	818	3	2	9	N	2					194
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	3	1	9	N	1					195
09	990 N	822	-0-	-168	-0-	796	3	26	9	N	24	179	1			40

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1					116
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					116
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					116
07	589 N	574	-0-	-15	-0-	573	3	1	9	N	1					117
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					117
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

04	120 N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3	9	N	3					43
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	3	2	9	N	2					45
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	N	1					46
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	N	2					48
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3	9	N	3					51
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3					54

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
04	2040	N	879	-0-	-1161	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	1630	-0-	-943	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1426	3	1	9	N	1					79
05	1333	N	722	-0-	-611	-0-	722	3			N	-0-					79
06	1440	N	724	-0-	-716	-0-	724	3			N	-0-					79
07	1488	N	494	-0-	-994	-0-	494	3			N	-0-					79
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	671	3	1	9	N	1					80
09	720	N	483	-0-	-237	-0-	483	3			N	-0-					80

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					117
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					117
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					117
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					117
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					117
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

04	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1458	3	3	9	N	3					187
05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1486	3	2	9	N	2					189
06	1650	N	1327	-0-	-323	-0-	1327	3			N	-0-					189
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1					190
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1696	3	6	9	N	5					195
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2					197

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1526	3	1	9	N	1					82
05	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					82
06	1650	N	1220	-0-	-430	-0-	1220	3			N	-0-					82
07	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1303	3	6	9	N	5					87
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	N	8					95
*09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1324	3	15	9	N	14					109

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1026	3	2	9	N	2					175
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1					176
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2					178
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1322	3	2	9	N	2					180
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	N	1					181
09	1110	N	997	-0-	-113	-0-	995	3	2	9	N	2					183

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
04	2370	N	1861	-0-	-509	-0-	1859	3	2	9	N	2					141
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					141
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2512	3	2	9	N	2					143
07	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					143
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2687	3	3	9	N	3					146
09	2460	N	2190	-0-	-270	-0-	2187	3	3	9	N	3					149

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1					102
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					102
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					102
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1945	3	117	9	N	106	169	1			39
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2083	3	22	9	N	20					59
*09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	3	24	9	N	22					81

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1852	3	1	9	N	1					116
05	2201	N	1432	-0-	-769	-0-	1424	3	8	9	N	7					123
06	2160	N	976	-0-	-1184	-0-	975	3	1	9	N	1					124
07	1922	N	714	-0-	-1208	-0-	713	3	1	9	N	1					125
08	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			N	-0-					125
*09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1740	3	4	9	N	4					129

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	N	2					193
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3544	3	2	9	N	2					195
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3371	3	3	9	N	3					198
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	3	2	9	N	2					200
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	N	1					201
*09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2418	3	2	9	N	2					203

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3646	3	29	9	N	26					171
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3476	3	32	9	N	29					200
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3661	3	12	9	N	11					211
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3702	3	35	9	N	32	183	1			60
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3943	3	70	9	N	64					124
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3556	3	41	9	N	37					161

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 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
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1307	3	17	9	N	15					114
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9					123
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1508	3	3	9	N	3					126
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	N	3					129
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	3	10	9	N	9					138
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	1352	3	12	9	N	11					149

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1621	3	22	9	N	20					82
05	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1607	3	24	9	N	22					104
06	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	1674	3	22	9	N	20					124
07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1650	3	13	9	N	12					136
08	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15					151
09	1710	N	1464	-0-	-246	-0-	1440	3	24	9	N	22					173

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
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	427	3	50	9	N	45	178	1			10
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	481	3	66	9	N	60					70
06	480 N	232	-0-	-248	-0-	218	3	14	9	N	13					83
07	496 N	173	-0-	-323	-0-	171	3	2	9	N	2					85
08	558 N	239	-0-	-319	-0-	224	3	15	9	N	14					99
09	240 N	113	-0-	-127	-0-	103	3	10	9	N	9					108

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					130
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					130
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					130
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					130
08	1643 X	576	-0-	-1067	-0-	576	2			Y	-0-					130
09	1770 X	495	-0-	-1275	-0-	495	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	264	-0-	-186	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	Y	2					149
05	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	Y	3					152
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1416	2	6	9	Y	5					157
07	1178 N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					157
08	1302 N	655	-0-	-647	-0-	655	2			Y	-0-					157
09	1410 N	508	-0-	-902	-0-	508	2			Y	-0-					157

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

04	3000 N	2707	-0-	-293	233	2704	2	3	9	Y	3					35
05	3008 N	2775	-0-	-233	-0-	2773	2	2	9	Y	2					37
06	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2669	2	1	9	Y	1					38
07	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					38
08	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					38
*09	2865 N	2817	-0-	-48	-0-	2817	2			Y	-0-					38

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					28
05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	Y	2					30
06	1020 X	928	-0-	-92	-0-	928	2			Y	-0-					30
07	1240 X	801	-0-	-439	-0-	801	2			Y	-0-					30
08	1271 X	933	-0-	-338	-0-	933	2			Y	-0-					30
09	1230 X	797	-0-	-433	-0-	797	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	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

04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					72
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
06	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					72
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					72
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					72
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

04	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			Y	-0-					187
05	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	4270	2			Y	-0-					187
06	4230 X	4100	-0-	-130	-0-	4098	2	2	9	Y	2					189
07	4371 X	4268	-0-	-103	-0-	4265	2	3	9	Y	3					192
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					192
09	4200 X	4081	-0-	-119	-0-	4081	2			Y	-0-					192

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

04	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	2489	2			Y	-0-					42
05	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			Y	-0-					42
06	2460 X	2392	-0-	-68	-0-	2392	2			Y	-0-					42
07	2573 X	2529	-0-	-44	-0-	2529	2			Y	-0-					42
08	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					42
09	2490 X	2385	-0-	-105	-0-	2385	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
04	1710 X	1385	-0-	-325	-0-	1385	2			Y	-0-					37
05	1767 X	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			Y	-0-					37
06	1710 X	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					37
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					37
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					37
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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

04	450 X	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					100
05	465 X	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					100
06	450 X	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					100
07	465 X	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					100
08	434 X	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	Y	2					102
09	420 X	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					102

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

04	3270 X	3120	-0-	-150	-0-	3120	2			Y	-0-					26
05	3379 X	3260	-0-	-119	-0-	3258	2	2	9	Y	2					28
06	3240 X	3135	-0-	-105	-0-	3129	2	6	9	Y	5					33
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					33
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3430	2	4	9	Y	4					37
*09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

04	3000 N	3701	-0-	701	701	3622	2	79	9	Y	72	120	1			27
05	3100 N	2744	-0-	-356	345	2744	2			Y	-0-					27
06	2193 N	1848	-0-	-345	-0-	1848	2			Y	-0-					27
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					27
08	1612 X	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			Y	-0-					27
09	1560 X	1444	-0-	-116	-0-	1444	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1980 N	1960	-0-	-20	-0-	1958	2	2	9	Y	2					32
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					32
06	1980 N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			Y	-0-					32
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					32
08	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					32
*09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					32

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	2			Y	-0-					117
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			Y	-0-					117
06	780 N	606	-0-	-174	-0-	606	2			Y	-0-					117
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					117
08	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			Y	-0-					117
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	479	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

04	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7	9	Y	6					135
05	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3992	2	4	9	Y	4					139
06	4350 X	3817	-0-	-533	-0-	3803	2	14	9	Y	13					152
07	4402 X	3970	-0-	-432	-0-	3968	2	2	9	Y	2					154
08	4154 X	3930	-0-	-224	-0-	3930	2			Y	-0-					154
09	4020 X	2548	-0-	-1472	-0-	2548	2			Y	-0-					154

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					27
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					27
06	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			Y	-0-					27
07	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			Y	-0-					27
08	1302 N	908	-0-	-394	-0-	908	2			Y	-0-					27
09	1230 N	538	-0-	-692	-0-	538	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

04	900 X	532	-0-	-368	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	589 X	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	570 X	450	-0-	-120	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					103
05	1457 X	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					103
06	1230 X	911	-0-	-319	-0-	911	2			Y	-0-					103
07	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					103
08	1519 X	1140	-0-	-379	-0-	1140	2			Y	-0-					103
09	1470 X	1167	-0-	-303	-0-	1167	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					86
05	1209 X	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			Y	-0-					86
06	1200 X	1171	-0-	-29	-0-	1171	2			Y	-0-					86
07	1240 X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			Y	-0-					86
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					86
09	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	1150	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
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3122	2	6	9	Y	5					145
05	3348 X	3193	-0-	-155	-0-	3187	2	6	9	Y	5					150
06	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	3045	2	8	9	Y	7					157
07	3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3168	2	2	9	Y	2					159
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					159
09	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	3109	2	3	9	Y	3					162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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

04	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	2			Y	-0-					57
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					57
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					57
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					57
08	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					57
09	780 N	623	-0-	-157	-0-	623	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	750 X	255	-0-	-495	-0-	255	2			Y	-0-					160
05	1271 X	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-					160
06	1230 X	621	-0-	-609	-0-	621	2			Y	-0-					160
07	1271 X	737	-0-	-534	-0-	737	2			Y	-0-					160
08	1271 X	506	-0-	-765	-0-	506	2			Y	-0-					160
09	1230 X	98	-0-	-1132	-0-	98	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	5250 X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					202
05	5177 X	4867	-0-	-310	-0-	4867	2			Y	-0-					202
06	5010 X	4025	-0-	-985	-0-	4025	2			Y	-0-					202
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-					202
08	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6235	2	48	9	Y	44	177	1			69
*09	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	6036	2	7	9	Y	6					75

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-					38
05	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			Y	-0-					38
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					38
07	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					38
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					38
09	1320 N	1268	-0-	-52	-0-	1268	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

04	2640 X	1645	-0-	-995	-0-	1645	2			Y	-0-					137
05	2697 X	1197	-0-	-1500	-0-	1197	2			Y	-0-					137
06	2430 X	751	-0-	-1679	-0-	751	2			Y	-0-					137
07	2263 X	615	-0-	-1648	-0-	615	2			Y	-0-					137
08	2046 X	990	-0-	-1056	-0-	990	2			Y	-0-					137
*09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					137

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					50
05	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					50
06	3120 X	1430	-0-	-1690	-0-	1430	2			Y	-0-					50
07	3224 X	893	-0-	-2331	-0-	893	2			Y	-0-					50
08	3224 X	674	-0-	-2550	-0-	674	2			Y	-0-					50
09	2460 X	487	-0-	-1973	-0-	487	2			Y	-0-					50

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
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			Y	-0-					50
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					50
06	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					50
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					50
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					50
*09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	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

04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					70
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					70
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					70
07	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					70
08	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					70
*09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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

04	4110 X	3860	-0-	-250	-0-	3860	2			Y	-0-					187
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	3805	2			Y	-0-					187
06	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3622	2			Y	-0-					187
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			Y	-0-					187
08	3999 X	3888	-0-	-111	-0-	3888	2			Y	-0-					187
09	3870 X	2110	-0-	-1760	-0-	2110	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

04	600 N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					52
05	620 N	506	-0-	-114	-0-	493	2	13	9	Y	12					64
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					65
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1226	2	26	9	Y	24	59	1			30
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					30
09	600 N	553	-0-	-47	-0-	553	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

04	2070 N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2			N	-0-					205
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					205
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349	2	47	9	N	43	176	1			72
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					72
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					72
09	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-					72

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

04	300 N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6428	-0-	-20	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5923	-0-	-990	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5663	-0-	-1250	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5772	-0-	-918	-0-	5771	2	1	9	N	1	1	8			-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	960	-0-	-311	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
05	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	12701	-0-	-2644	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12197	-0-	-2653	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	13060	-0-	-1975	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
08	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	10470 X	9531	-0-	-939	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
05	10230 X	9593	-0-	-637	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	9900 X	9188	-0-	-712	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
07	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
08	9920 X	9568	-0-	-352	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
09	9540 X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
05	12152 X	10029	-0-	-2123	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
06	11760 X	11411	-0-	-349	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
07	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
08	12152 X	11284	-0-	-868	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
09	11760 X	9244	-0-	-2516	-0-	9243	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4333	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	2472	-0-	-858	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6660 X	3582	-0-	-3078	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	4906	-0-	-1064	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	239	-0-	-5930	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	6169 X	4664	-0-	-1505	-0-	4663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	1215	-0-	-1845	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	374	-0-	-711	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	24874	2			N	-0-					-0-
06	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
07	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	22530	2			N	-0-					-0-
08	23191	X	23191	-0-	-0-	-0-	23190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	21023	X	21023	-0-	-0-	-0-	21022	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
07	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
08	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6126	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	323	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2187	-0-	-243	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	10230 X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
05	10571 X	9745	-0-	-826	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10230 X	9030	-0-	-1200	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
07	10385 X	8928	-0-	-1457	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
08	10230 X	8861	-0-	-1369	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
09	9570 X	8638	-0-	-932	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

04	5760 X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	4126	-0-	-1826	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
*09	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
04	16710	X	14671	-0-	-2039	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	16978	-0-	-289	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
06	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	314	-0-	-15434	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19706	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	22020	X	18799	-0-	-3221	-0-	18797	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

04	8520	X	7507	-0-	-1013	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6237	-0-	-3001	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9170	-0-	-160	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9571	-0-	-70	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
08	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10105	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7895	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

04	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	15942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	15477	X	15477	-0-	-0-	-0-	15476	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	24235	-0-	-3725	-0-	24235	2			N	-0-					-0-
05	25079	X	23917	-0-	-1162	-0-	23917	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	23599	-0-	-671	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21091	-0-	-3988	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	26019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24240	X	22447	-0-	-1793	-0-	22446	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

04	18180	X	17658	-0-	-522	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17953	-0-	-833	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
06	18180	X	17775	-0-	-405	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	18181	-0-	-450	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	17757	-0-	-502	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	17350	-0-	-440	-0-	17350	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
07	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
08	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14880	X	9762	-0-	-5118	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

04	12720	X	11758	-0-	-962	-0-	11758	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12514	-0-	-630	-0-	12513	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12720	X	11167	-0-	-1553	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
07	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
08	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	12120	X	10370	-0-	-1750	-0-	10369	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	39165	2			N	-0-					-0-
05	40631	X	40631	-0-	-0-	-0-	40631	2			N	-0-					-0-
06	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	39788	2			N	-0-					-0-
07	39918	X	39918	-0-	-0-	-0-	39918	2			N	-0-					-0-
08	39892	X	39892	-0-	-0-	-0-	39890	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	38252	X	38252	-0-	-0-	-0-	38251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6257	-0-	-733	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7427	-0-	-44	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6930	-0-	-300	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
*09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
06	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	7788	-0-	-1752	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

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
04	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4479	-0-	-1938	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	1844	-0-	-4366	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	3722	-0-	-2695	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	4697	-0-	-1720	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	3325	-0-	-2585	-0-	3325	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
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

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
04	29341 X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2			N	-0-					-0-
05	28888 X	28888	-0-	-0-	-0-	28887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25572 X	25572	-0-	-0-	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
07	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	26607	2			N	-0-					-0-
08	26102 X	24687	-0-	-1415	-0-	24686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	27827	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7770 X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	6600	-0-	-840	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6821	-0-	-379	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
07	7440 X	196	-0-	-7244	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	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
04	16590 X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
05	22795 X	22795	-0-	-0-	-0-	22795	2			N	-0-					-0-
06	19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	2			N	-0-					-0-
07	17143 X	6482	-0-	-10661	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
08	17143 X	2348	-0-	-14795	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*09	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	21638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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
04	11550 X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
05	11935 X	6566	-0-	-5369	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	10109	-0-	-1441	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
07	11935 X	11167	-0-	-768	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
08	11284 X	10092	-0-	-1192	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10110 X	9944	-0-	-166	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

04	7590	X	7388	-0-	-202	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6153	-0-	-1437	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	1395	-0-	-6448	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6701	-0-	-1142	-0-	6700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	7380	X	4960	-0-	-2420	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

04	51420	X	38713	-0-	-12707	-0-	38713	2			N	-0-					-0-
05	50871	X	7459	-0-	-43412	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
06	49230	X	25123	-0-	-24107	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	29020	-0-	-21851	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
08	48050	X	27577	-0-	-20473	-0-	27576	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	38700	X	19692	-0-	-19008	-0-	19691	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

04	42360	X	27413	-0-	-14947	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
05	43772	X	26443	-0-	-17329	-0-	26443	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	24119	-0-	-18241	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	18830	-0-	-23888	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
08	28954	X	15396	-0-	-13558	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
09	27420	X	9610	-0-	-17810	-0-	9609	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	2976 N	1351	-0-	-1625	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
09	2430 N	1513	-0-	-917	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
05	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
08	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3345	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6899	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

04	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	34885	2			N	-0-					-0-
06	38370 X	31462	-0-	-6908	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
07	39649 X	31523	-0-	-8126	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
08	39649 X	20559	-0-	-19090	-0-	20558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	36390 X	-0-	-0-	-36390	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25140 X	12402	-0-	-12738	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
05	25420 X	7850	-0-	-17570	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	24600 X	7279	-0-	-17321	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
07	23405 X	8353	-0-	-15052	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
08	20956 X	7952	-0-	-13004	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	12390 X	8162	-0-	-4228	-0-	8162	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

04	6150 X	3166	-0-	-2984	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	6355 X	2035	-0-	-4320	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	6150 X	5743	-0-	-407	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
08	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	10121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5760 X	5479	-0-	-281	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
05	5952 X	5639	-0-	-313	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
06	5730 X	5400	-0-	-330	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5921 X	5532	-0-	-389	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
08	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
09	5490 X	5418	-0-	-72	-0-	5418	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

04	7320 X	5139	-0-	-2181	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
05	7905 X	6309	-0-	-1596	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
07	7905 X	6353	-0-	-1552	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	6572 X	6438	-0-	-134	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
09	7650 X	6282	-0-	-1368	-0-	6282	3			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	1354	1	8363	2	Y	-0-					-0-
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	337	1	8161	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

04	14B2 EXT		61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	119	1	3824	2	N	62					235
							68	9									
05	3844	X	3658	-0-	-186	-0-	108	1	3486	2	N	58	183	1			110
							64	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	117	1	3765	2	N	45					155
							50	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	116	1	3757	2	N	60					215
							66	9									
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	112	1	3603	2	N	127	182	1			160
							140	9									
*09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	111	1	3587	2	N	35					195
							39	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					20
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	2					93
							2	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	23	1	744	2	N	10					103
							11	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	18	1	584	2	N	3					106
							3	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	N	17					123
							19	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	N	12					135
							13	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	N	3					138
							3	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

04	9990	X	5192	-0-	-4798	-0-	153	1	4948	2	N	83	192	1			151
							91	9									
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	363	1	11703	2	N	191					342
							210	9									
06	9990	X	8470	-0-	-1520	-0-	255	1	8214	2	N	1	186	1			157
							1	9									
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	2	N	48					205
							53	9									
08	11439	X	8251	-0-	-3188	-0-	243	1	7843	2	N	150					355
							165	9									
09	11070	X	8425	-0-	-2645	-0-	251	1	8093	2	N	74	352	1			77
							81	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3272	-0-	272	272	3247	3	25	9	Y	23					50
05	3038 N	2766	-0-	-272	-0-	2755	3	11	9	Y	10					60
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2746	3	6	9	Y	5					65
07	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	2239	3	3	9	Y	3					68
08	3379 X	2002	-0-	-1377	-0-	1981	3	21	9	Y	19					87
09	3270 X	2228	-0-	-1042	-0-	2213	3	15	9	Y	14					101

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

04	300 N	147	-0-	-153	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*09	180 N	157	-0-	-23	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	150	-0-	-270	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	62	-0-	-93	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*09	150 N	92	-0-	-58	-0-	90	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	438	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	505	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	363	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					44
05	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			N	-0-					44
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					44
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					44
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					44
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					44

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	2	N	-0-			119
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	33	1	700	2	N	-0-			119
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-			119
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-			119
08	744	N	638	-0-	-106	-0-	30	1	608	2	N	-0-			119
09	630	N	233	-0-	-397	-0-	12	1	221	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			22
05	310	N	58	-0-	-252	-0-	3	1	55	2	N	-0-			22
06	210	N	64	-0-	-146	-0-	2	1	62	2	N	-0-			22
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			22
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-			22
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

04	2310	X	1645	-0-	-665	-0-	80	1	1564	2	N	1			252
							1	9							
05	2263	N	920	-0-	-1343	-0-	41	1	879	2	N	-0-			252
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	44	1	1262	2	N	-0-			252
07	3100	N	3250	-0-	150	150	158	1	3092	2	N	-0-			252
08	2582	N	2432	-0-	-150	-0-	113	1	2319	2	N	-0-			252
09	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	61	1	1158	2	N	-0-			252

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 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
04	3210 #	437	-0-	-2773	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	3317 #	484	-0-	-2833	-0-	482	2	2	9	N	2					2
06	1230 #	340	-0-	-890	-0-	340	2			N	-0-					2
07	1271 #	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					2
08	1178 #	181	-0-	-997	-0-	181	2			N	-0-					2
09	480 #	144	-0-	-336	-0-	144	2			N	-0-					2

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

04	3000 N	5292	-0-	2292	2292	5290	3	2	9	N	2					72
05	3100 N	3645	-0-	545	2837	3645	3			N	-0-					72
06	3000 N	1306	-0-	-1694	1143	1306	3			N	-0-					72
07	2554 X	1411	-0-	-1143	-0-	1411	3			N	-0-					72
08	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					72
*09	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					72

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					8
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					8
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					8
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					8
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					8
09	570 N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000 N	3558	-0-	558	558	238	1	3320	2	N	-0-					-0-
05	3075 N	2517	-0-	-558	-0-	169	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3751	-0-	751	751	247	1	3504	2	N	-0-					-0-
07	4543 X	3792	-0-	-751	-0-	260	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	271	1	3476	2	N	-0-					-0-
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	271	1	3461	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-					-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	84	1	1076	2	N	-0-					-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	87	1	1111	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1710 N	661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-					27
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	N	-0-					27
06	1710 N	1282	-0-	-428	-0-	84	1	1198	2	N	-0-					27
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	N	-0-					27
08	1767 N	969	-0-	-798	-0-	70	1	899	2	N	-0-					27
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	205 X	-0-	-0-	-205	-0-					N	-0-					69
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					69
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	840 N	372	-0-	-468	-0-	25	1	347	2	N	-0-					82
05	868 N	314	-0-	-554	-0-	21	1	293	2	N	-0-					82
06	840 N	331	-0-	-509	-0-	22	1	309	2	N	-0-					82
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	-0-					82
08	310 N	79	-0-	-231	-0-	6	1	73	2	N	-0-					82
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					32
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					32
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					32
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					32
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					85
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					85
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					85
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2					87
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					87
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1					88

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18	9	N	16					120
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	913	3	37	9	N	34	129	1			25
06	1680 N	1184	-0-	-496	-0-	1156	3	28	9	N	25					50
07	1395 N	1109	-0-	-286	-0-	1107	3	2	9	N	2					52
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	978	3	2	9	N	2					54
09	1170 N	1006	-0-	-164	-0-	1005	3	1	9	N	1					55

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					42
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					42
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					42
07	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					42
08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					42
*09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					4
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					4
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					4
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					4
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					35
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					35
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					35
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					35
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					35
*09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					41
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					41
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					41
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					41
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					41
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					59
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					59
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					59
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					59
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					59

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					82
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	87	1	1207	2	N	-0-					82
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	122	1	1733	2	N	-0-					82
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	68	1	916	2	N	-0-					82
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-					82
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-					80
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					80
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-					80
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-					110
05	4805	X	4535	-0-	-270	-0-	304	1	4231	2	N	-0-					110
06	5070	X	4338	-0-	-732	-0-	285	1	4053	2	N	-0-					110
07	5239	X	4547	-0-	-692	-0-	312	1	4235	2	N	-0-					110
08	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	314	1	4024	2	N	-0-					110
*09	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	365	1	4667	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-					30
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	363	1	5062	2	N	-0-					30
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	329	1	4671	2	N	-0-					30
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	365	1	4953	2	N	-0-					30
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	362	1	4642	2	N	-0-					30
*09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	391	1	4992	2	N	-0-					30

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-					40
05	6572	X	6296	-0-	-276	-0-	422	1	5874	2	N	-0-					40
06	6360	X	5615	-0-	-745	-0-	369	1	5246	2	N	-0-					40
07	6572	X	6447	-0-	-125	-0-	443	1	6004	2	N	-0-					40
08	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	465	1	5960	2	N	-0-					40
*09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	481	1	6150	2	N	-0-					40

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
04	321	X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-					27
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-					21
05	1085	N	603	-0-	-482	-0-	40	1	563	2	N	-0-					21
06	960	N	65	-0-	-895	-0-	4	1	61	2	N	-0-					21
07	713	N	136	-0-	-577	-0-	9	1	127	2	N	-0-					21
08	589	N	138	-0-	-451	-0-	10	1	128	2	N	-0-					21
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	46	1	646	2	N	-0-					25
05	992	N	801	-0-	-191	-0-	54	1	747	2	N	-0-					25
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	744	2	N	-0-					25
07	713	N	226	-0-	-487	-0-	16	1	210	2	N	-0-					25
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1845	2	N	-0-					25
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	124	1	1728	2	N	-0-					25
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-					25
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	135	1	1832	2	N	-0-					25
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	123	1	1582	2	N	-0-					25
09	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	129	1	1646	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	80	1	1120	2	N	-0-					59
05	1984	N	1620	-0-	-364	-0-	82	1	1145	2	N	357	357	1			59
							393	9									
06	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	55	1	785	2	N	177	177	1			59
							195	9									
07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	51	1	694	2	N	226	186	1			99
							249	9									
08	1612	N	429	-0-	-1183	-0-	17	1	216	2	N	178	178	1			99
							196	9									
*09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	137	1	1752	2	N	3					102
							3	9									

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
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	225	1	3151	2	N	-0-					88
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	214	1	2978	2	N	-0-					88
06	2730	X	2456	-0-	-274	-0-	161	1	2295	2	N	-0-					88
07	3503	X	1712	-0-	-1791	-0-	118	1	1594	2	N	-0-					88
08	3503	X	1734	-0-	-1769	-0-	125	1	1609	2	N	-0-					88
09	3390	X	2016	-0-	-1374	-0-	146	1	1870	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	N	-0-					34
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					34
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	39	1	557	2	N	-0-					34
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	42	1	567	2	N	-0-					34
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-					34
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	N	-0-					-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	127	1	1762	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1613	-0-	-67	-0-	106	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	113	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1891 N	1694	-0-	-197	-0-	123	1	1571	2	N	-0-					-0-
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	122	1	1559	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257 X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					17
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					14
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	173	1	2405	2	N	-0-					14
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	149	1	2114	2	N	-0-					14
07	1147 N	986	-0-	-161	-0-	68	1	918	2	N	-0-					14
08	1147 N	245	-0-	-902	-0-	18	1	227	2	N	-0-					14
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	2285	-0-	-505	-0-	153	1	2132	2	N	-0-					77
05	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	162	1	2261	2	N	-0-					77
06	2430	N	2146	-0-	-284	-0-	141	1	2005	2	N	-0-					77
07	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	140	1	1902	2	N	-0-					77
08	2418	N	1539	-0-	-879	-0-	111	1	1428	2	N	-0-					77
09	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	104	1	1334	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-					64
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	124	1	1727	2	N	-0-					64
06	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	108	1	1528	2	N	-0-					64
07	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	94	1	1279	2	N	-0-					64
08	1860	N	901	-0-	-959	-0-	65	1	836	2	N	-0-					64
09	1650	N	772	-0-	-878	-0-	56	1	716	2	N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

04	690	N	658	-0-	-32	-0-	44	1	614	2	N	-0-					60
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					60
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	540	2	N	-0-					60
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	39	1	529	2	N	-0-					60
08	713	N	485	-0-	-228	-0-	35	1	450	2	N	-0-					60
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	35	1	442	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	94	1	1202	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					27
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-					162
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	179	179	1			162
							197	9									
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	141	1	2000	2	N	-0-					162
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	166	1	2248	2	N	-0-					162
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					162
09	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	148	1	1888	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					10
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	170	1	2310	2	N	-0-					10
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	172	1	2202	2	N	-0-					10
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-					50
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-					50
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	987	2	N	-0-					50
07	868	N	791	-0-	-77	-0-	54	1	737	2	N	-0-					50
08	868	N	543	-0-	-325	-0-	39	1	504	2	N	-0-					50
09	840	N	602	-0-	-238	-0-	44	1	558	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

04	4200	X	2500	-0-	-1700	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					32
05	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-	186	1	2587	2	N	-0-					32
06	3330	X	2405	-0-	-925	-0-	158	1	2247	2	N	-0-					32
07	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	171	1	2320	2	N	-0-					32
08	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	176	1	2258	2	N	-0-					32
09	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	123	1	1569	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	N	-0-					50
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					50

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 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
04	2250 X	1869	-0-	-381	-0-	125	1	1744	2	N	-0-			45
05	2325 X	582	-0-	-1743	-0-	39	1	543	2	N	-0-			45
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	199	1	2831	2	N	-0-			45
07	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	372	1	5042	2	N	-0-			45
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	305	1	3906	2	N	-0-			45
*09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	287	1	3665	2	N	-0-			45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	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

04	2520 X	1427	-0-	-1093	-0-	95	1	1332	2	N	-0-			27
05	2604 X	1249	-0-	-1355	-0-	84	1	1165	2	N	-0-			27
06	990 N	904	-0-	-86	-0-	59	1	845	2	N	-0-			27
07	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	89	1	1203	2	N	-0-			27
08	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	79	1	1011	2	N	-0-			27
*09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	N	-0-			27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

04	2940 X	1353	-0-	-1587	-0-	90	1	1257	2	N	5			124
						6	9							
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	202	1	2814	2	N	-0-			124
06	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	150	1	2139	2	N	-0-			124
07	2697 X	2016	-0-	-681	-0-	138	1	1878	2	N	-0-			124
08	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	219	1	2811	2	N	-0-			124
*09	3000 N	3183	-0-	183	183	231	1	2952	2	N	-0-			124

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

04	14B2 EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-			20
05	27	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-					85
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	164	1	2285	2	N	-0-					85
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	142	1	2012	2	N	-0-					85
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	N	-0-					85
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	127	1	1626	2	N	-0-					85
*09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	-0-					80
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	85	1	1186	2	N	-0-					80
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	N	-0-					80
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-					80
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	105	1	1463	2	N	-0-					29
05	1426	N	943	-0-	-483	-0-	63	1	880	2	N	-0-					29
06	1530	N	719	-0-	-811	-0-	47	1	672	2	N	-0-					29
07	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	105	1	1431	2	N	-0-					29
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	126	1	1616	2	N	-0-					29
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	50	1	638	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

04	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					26
05	2077	N	1602	-0-	-475	-0-	107	1	1495	2	N	-0-					26
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	92	1	1314	2	N	-0-					26
07	1736	N	921	-0-	-815	-0-	63	1	858	2	N	-0-					26
08	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	91	1	1161	2	N	-0-					26
09	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					34
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-					34
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	2	N	-0-					34
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	49	1	663	2	N	-0-					34
08	806	N	568	-0-	-238	-0-	41	1	527	2	N	-0-					34
09	930	N	435	-0-	-495	-0-	32	1	403	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-					74
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-					74
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	35	1	495	2	N	-0-					74
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	38	1	519	2	N	-0-					74
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	39	1	505	2	N	-0-					74
09	540	N	388	-0-	-152	-0-	28	1	360	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					59
05	2201	N	924	-0-	-1277	-0-	62	1	862	2	N	-0-					59
06	1860	N	200	-0-	-1660	-0-	13	1	187	2	N	-0-					59
07	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	105	1	1426	2	N	-0-					59
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	2	N	-0-					59
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					22
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1955	2	N	-0-					22
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	126	1	1788	2	N	190	190	1			22
							209	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	117	1	1583	2	N	-0-					22
08	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	116	1	1482	2	N	-0-					22
09	2130	N	1485	-0-	-645	-0-	108	1	1377	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					94
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					94
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	46	1	650	2	N	-0-					94
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	656	2	N	-0-					94
08	713	N	667	-0-	-46	-0-	48	1	619	2	N	-0-					94
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	49	1	630	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

04	5280	X	5231	-0-	-49	-0-	349	1	4882	2	N	-0-					172
05	5425	X	4637	-0-	-788	-0-	311	1	4326	2	N	-0-					172
06	5700	X	4074	-0-	-1626	-0-	268	1	3806	2	N	-0-					172
07	5890	X	3938	-0-	-1952	-0-	270	1	3668	2	N	-0-					172
08	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	290	1	3713	2	N	180	180	1			172
							198	9									
09	5220	X	4060	-0-	-1160	-0-	295	1	3765	2	N	-0-					172

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

04	13560	X	7200	-0-	-6360	-0-	7146	2	54	9	N	49					151
05	14012	X	6878	-0-	-7134	-0-	6679	2	199	9	N	181	178	1			154
06	9960	X	8931	-0-	-1029	-0-	8782	2	149	9	N	135	182	1			107
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16452	2	186	9	N	169	187	1			89
08	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14546	2	202	9	N	184	183	1			90
*09	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13644	2	114	9	N	104					194

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					52
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					52
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					52
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-					52
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					52
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					1
08	14B2	EXT	60	-0-	60	79	2	1	58	2	Y	-0-					1
09	14B2	EXT	90	-0-	90	169	4	1	86	2	Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	326	-0-	-544	-0-	10	1	316	2	Y	-0-					82
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	20	1	641	2	Y	-0-					82
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					82
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					82
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	Y	-0-					82
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	2	Y	-0-					82

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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101	3	65	9	N	59					69
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	154	3	12	9	N	11					80
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	127	3	6	9	N	5					85
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	104	3	1	9	N	1					86
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	106	3	1	9	N	1					87
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	100	3	1	9	N	1					88

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	51	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	53	1	1015	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	51	1	960	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	983	-0-	-102	-0-	49	1	934	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	909	-0-	-145	-0-	46	1	863	2	N	-0-					-0-
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	990	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

04	29294 X	10659	-0-	-18635	-0-	10312	3	347	9	N	315	175	1			150
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9155	3	281	9	N	255					405
06	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7458	3	141	9	N	128	173	1			360
07	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7577	3	149	9	N	135	177	1			318
08	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8303	3	101	9	N	92	172	1			238
*09	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9728	3	65	9	N	59					297

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

04	450 N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					21
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					21
06	450 N	102	-0-	-348	-0-	102	3			N	-0-					21
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					21
08	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					21
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					21

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3000	N	3094	-0-	94	1053	3094	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2537	-0-	-563	490	2537	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2035	-0-	-515	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1959	-0-	-676	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1292	-0-	-1343	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	941	-0-	-1609	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	900	N	755	-0-	-145	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	981	-0-	-399	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	775	-0-	-372	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					13
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					13
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					13
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					13
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					13
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					13

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	336	1	65	2	N	-0-					45
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	1			N	-0-					45
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	161	1	31	2	N	-0-					45
07	403	N	279	-0-	-124	-0-	258	1	21	2	N	-0-					45
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	309	1	26	2	N	-0-					45
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1256	1	243	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	978	-0-	-386	-0-	978	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	455	1	87	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	703	-0-	-847	-0-	650	1	53	2	N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1887	1	160	2	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	139	-0-	-911	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	149	-0-	-347	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2340 X	1676	-0-	-664	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1643 X	1507	-0-	-136	-0-	210	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	4050 X	1198	-0-	-2852	-0-	48	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	372	1	2295	2	Y	-0-					-0-
06	2370 X	2143	-0-	-227	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	4185 X	3110	-0-	-1075	-0-	3081	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					47
05	1767 X	1321	-0-	-446	-0-	184	1	1137	2	Y	-0-					47
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	42	1	1020	2	Y	-0-					47
*07	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1912	2	18	9	Y	16	16	1			47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
04	1080 X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	1116 X	1025	-0-	-91	-0-	143	1	882	2	Y	-0-					-0-
06	1080 X	760	-0-	-320	-0-	30	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	3390 X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	284	1	1753	2	Y	-0-					-0-
06	2760 X	1311	-0-	-1449	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	2852 X	1861	-0-	-991	-0-	1844	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-					-0-
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	534	1	3297	2	Y	-0-					-0-
06	2040 X	1827	-0-	-213	-0-	73	1	1754	2	Y	-0-					-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4605	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-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
04	360 N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2370 X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	2666 X	1077	-0-	-1589	-0-	150	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	2580 X	2199	-0-	-381	-0-	87	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2666 X	1734	-0-	-932	-0-	1719	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1140 N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	250	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	319	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	1410	-0-	-1680	-0-	56	1	1354	2	Y	-0-					-0-
07	3193 X	2879	-0-	-314	-0-	2853	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	3941	-0-	-2119	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
05	5425 #	3972	-0-	-1453	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
06	5771 R	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
07	5425 #	4468	-0-	-957	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
08	4278 #	4056	-0-	-222	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
09	5760 #	4393	-0-	-1367	-0-	4393	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

04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					75
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					75
07	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					75
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					75
*09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					12
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					12
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					12
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	961 N	744	-0-	-217	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					1
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					1
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					1
08	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					1
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					3
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					3
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					3
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					3
*09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					22
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	393	3	12	9	N	11					33
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	353	3	12	9	N	11					44
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	N	6					50
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	359	3	17	9	N	15					65
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					3
05	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	3			N	-0-					3
06	390 N	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					3
07	496 N	222	-0-	-274	-0-	222	3			N	-0-					3
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					3
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					30
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					83
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					83
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					83
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	3			N	-0-					83
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					83
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1					121
05	3100	N	3752	-0-	652	652	3752	3			N	-0-					121
06	4300	X	3648	-0-	-652	-0-	3648	3			N	-0-					121
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					121
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					121
*09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					121

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	121	1	1654	2	N	79	174	1			28
							87	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	128	1	1669	2	N	17					45
							19	9									
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	115	1	1458	2	N	7					52
							8	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	594	2	N	1					53
							1	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	156	1	1787	2	N	12					65
							13	9									
*09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	17					82
							19	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

04	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	167	1	2279	2	N	-0-					50
05	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	178	1	2325	2	N	-0-					50
06	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	162	1	2056	2	N	-0-					50
07	2635	X	2283	-0-	-352	-0-	179	1	2104	2	N	-0-					50
08	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	143	1	1632	2	N	-0-					50
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	186	1	2383	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

04	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	2	N	-0-					23
05	403	N	88	-0-	-315	-0-	6	1	82	2	N	-0-					23
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					23
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	N	-0-					23
08	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	8					75
							9	9									
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	N	4					79
							4	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	129	1	1637	2	N	2					81
							2	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	156	1	1841	2	N	-0-					81
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	164	1	1874	2	N	2					83
							2	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	136	1	1739	2	N	2	22	1			63
							2	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

04	630	N	593	-0-	-37	-0-	40	1	552	2	N	1					57
							1	9									
05	651	N	422	-0-	-229	-0-	30	1	391	2	N	1					58
							1	9									
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	28	1	356	2	N	-0-					58
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	68	1	800	2	N	-0-					58
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	-0-					58
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	1	5	1			54
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

04	870	N	838	-0-	-32	-0-	240	1	598	2	N	-0-					28
05	961	N	776	-0-	-185	-0-	232	1	544	2	N	-0-					28
06	810	N	535	-0-	-275	-0-	200	1	335	2	N	-0-					28
07	868	N	664	-0-	-204	-0-	248	1	416	2	N	-0-					28
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	248	1	462	2	N	-0-					28
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	240	1	451	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	14					111
							15	9									
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	80	1	1048	2	N	15					126
							17	9									
06	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	76	1	962	2	N	10					136
							11	9									
07	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	81	1	958	2	N	8					144
							9	9									
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	87	1	993	2	N	1					145
							1	9									
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1003	2	N	2	13	1			134
							2	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	98	1	1345	2	N	11					153
							12	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	128	1	1678	2	N	2					155
							2	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	147	1	1862	2	N	2					157
							2	9									
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	218	1	2571	2	N	1					158
							1	9									
08	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	127	1	1458	2	N	-0-					158
09	2010	N	1222	-0-	-788	-0-	89	1	1133	2	N	-0-					158

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					82
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					82
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					82
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	469	1	6420	2	N	79					276
							87	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	467	1	6117	2	N	58	192	1			142
							64	9									
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	457	1	5797	2	N	41					183
							45	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	441	1	5196	2	N	16					199
							18	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	253	1	2898	2	N	5					204
							6	9									
*09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	408	1	5215	2	N	31	74	1			161
							34	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	N	-0-					27
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	N	-0-					27
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					27
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	2	N	-0-					27
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	2	N	-0-					27
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	-0-					27

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

04	540	N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-					126
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-					126
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					126
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					126
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					126
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					94
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					94
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					94
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					94
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					124
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					124
06	570 N	163	-0-	-407	-0-	163	2			N	-0-					124
07	589 N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					124
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	248	2			N	-0-					124
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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

04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	84	1	363	2	N	-0-					-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	92	1	447	2	N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	106	1	469	2	N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	117	1	558	2	N	-0-					-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	117	1	484	2	N	-0-					-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	115	1	461	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

04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-					35
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					35
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					35
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					35
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-			127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	2	N	-0-			127
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-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

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
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	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

04	660	N	552	-0-	-108	-0-	104	1	448	2	N	-0-			-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	95	1	461	2	N	-0-			-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	86	1	377	2	N	-0-			-0-
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	85	1	404	2	N	-0-			-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	86	1	354	2	N	-0-			-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	211	2	N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	46	1	220	2	N	-0-			-0-
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	40	1	166	2	N	-0-			-0-
09	270	N	151	-0-	-119	-0-	30	1	121	2	N	-0-			-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

04	12720		12440	-0-	-280	-0-	181	1	12259	2	N	-0-			-0-
05	16458		14801	-0-	-1657	-0-	215	1	14586	2	N	-0-			-0-
06	16866		14793	-0-	-2073	-0-	215	1	14578	2	N	-0-			-0-
07	16208		14676	-0-	-1532	-0-	212	1	14464	2	N	-0-			-0-
08	13144		12888	-0-	-256	-0-	186	1	12702	2	N	-0-			-0-
09	12720		12195	-0-	-525	-0-	176	1	12019	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	3					25
							3	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	1					26
							1	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	3					29
							3	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1057	2	Y	4					33
							4	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	2183	2	Y	1					34
							1	9									
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	95	1	1969	2	Y	-0-					34

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

04	6150	X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17					107
05	6355	X	4706	-0-	-1649	-0-	4697	3	9	9	Y	8					115
06	5490	X	4752	-0-	-738	-0-	4740	3	12	9	Y	11					126
07	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	5407	3	23	9	Y	21					147
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5855	3	17	9	Y	15					162
09	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4140	3	14	9	Y	13					175

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
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
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
06	390 N	134	-0-	-256	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	372 N	111	-0-	-261	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*08	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

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	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
07	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
08	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
*09	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

04	4440 X	3281	-0-	-1159	-0-	3259	2	22	9	N	20			87
05	4588 X	4563	-0-	-25	-0-	4534	2	29	9	N	26			113
06	4440 X	3476	-0-	-964	-0-	3439	2	37	9	N	34			147
07	4588 X	3275	-0-	-1313	-0-	3263	2	12	9	N	11			158
08	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4629	2	30	9	N	27			185
09	4410 X	4277	-0-	-133	-0-	4275	2	2	9	N	2			187

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					23
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					23
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					23
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					23
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					23
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

04	4380	X	4378	-0-	-2	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4349	-0-	-31	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4483	-0-	-43	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4494	-0-	-32	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

04	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5701	-0-	-3	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5511	-0-	-369	-0-	5511	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					108
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					108
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					108
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					108
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					2
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	15	1	215	2	N	-0-					2
06	330	N	137	-0-	-193	-0-	9	1	128	2	N	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					2
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					2
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

04	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	439	1	6912	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	5917	-0-	-2825	-0-	382	1	5535	2	N	-0-					-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	555	1	8308	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	2644	-0-	-5850	-0-	209	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7361	-0-	-1133	-0-	527	1	6834	2	N	-0-					-0-
*09	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	655	1	10277	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-					50
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	109	1	1430	2	N	-0-					50
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	98	1	1246	2	N	-0-					50
07	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	113	1	1326	2	N	-0-					50
08	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	108	1	1238	2	N	-0-					50
*09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					89
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					89
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	N	-0-					89
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	N	-0-					89
*09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-					26
05	961	N	218	-0-	-743	-0-	21	1	197	2	N	-0-					26
06	930	N	247	-0-	-683	-0-	35	1	212	2	N	-0-					26
07	961	N	499	-0-	-462	-0-	60	1	439	2	N	-0-					26
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					26
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	51	1	399	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	5551	-0-	2451	2451	595	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3343	-0-	343	2794	455	1	2888	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2266	-0-	-834	1960	376	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	4436	X	2476	-0-	-1960	-0-	380	1	2096	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	964	-0-	-836	-0-	147	1	817	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	182	1	1754	2	N	-0-			1
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	152	1	1409	2	N	-0-			1
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	97	1	591	2	N	-0-			1
07	1147	N	966	-0-	-181	-0-	117	1	849	2	N	-0-			1
08	1147	N	994	-0-	-153	-0-	99	1	895	2	N	-0-			1
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	95	1	746	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 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
04	2370	N	246	-0-	-2124	-0-	37	1	209	2	N	-0-			-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	294	1	2448	2	N	-0-			-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	191	1	1209	2	N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	145	1	727	2	N	-0-			-0-
08	2449	N	1611	-0-	-838	-0-	247	1	1364	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	3050	-0-	50	50	465	1	2585	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 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
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	152	1	866	2	N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	137	1	1141	2	N	-0-			-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	2	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	209	1	1051	2	N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	196	1	1081	2	N	-0-			-0-
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	178	1	992	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3313	-0-	313	313	493	1	2820	2	N	-0-			12
05	2335	N	2022	-0-	-313	-0-	217	1	1805	2	N	-0-			12
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	297	1	1885	2	N	-0-			12
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	298	1	1502	2	N	-0-			12
08	1705	X	1416	-0-	-289	-0-	217	1	1199	2	N	-0-			12
*09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	265	1	1474	2	N	-0-			12

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
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	2	N	-0-			12
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	-0-			12
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	149	1	906	2	N	-0-			12
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	181	1	1313	2	N	-0-			12
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	161	1	1457	2	N	-0-			12
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	200	1	1579	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1137	-0-	-1113	-0-	169	1	968	2	N	-0-			-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	259	1	2162	2	N	-0-			-0-
06	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	282	1	1791	2	N	-0-			-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	321	1	1618	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	349	1	1926	2	N	-0-			-0-
*09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	391	1	2177	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-			67
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	104	1	563	2	N	-0-			67
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	57	1	283	2	N	-0-			67
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	N	-0-			67
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	54	1	275	2	N	-0-			67
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	25	1	199	2	N	-0-			67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	256	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1357	-0-	-773	-0-	185	1	1172	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	282	1	1555	2	N	-0-					-0-
*09	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	277	1	1542	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	110	1	1060	2	N	-0-					40
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	124	1	1147	2	N	-0-					40
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	113	1	686	2	N	-0-					40
07	1116	N	499	-0-	-617	-0-	60	1	439	2	N	-0-					40
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	188	1	1696	2	N	-0-					40
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	116	1	914	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	140	1	802	2	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	197	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	166	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	246	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	177	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	762	-0-	-468	-0-	116	1	646	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	218	1	1247	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	150	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	177	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	243	1	1222	2	N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	253	1	1394	2	N	-0-					-0-
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	223	1	1243	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					3
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-					3
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	27	1	199	2	N	-0-					3
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	61	1	551	2	N	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
04	3000	N	3087	-0-	87	87	460	1	2627	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	230	1	1915	2	N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	231	1	1468	2	N	-0-					-0-
07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	332	1	1671	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	956	-0-	-253	-0-	147	1	809	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	62	-0-	-1108	-0-	9	1	53	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
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	96	1	551	2	N	-0-					-0-
05	744	N	504	-0-	-240	-0-	54	1	450	2	N	-0-					-0-
06	780	N	482	-0-	-298	-0-	66	1	416	2	N	-0-					-0-
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	107	1	538	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	83	1	460	2	N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	108	1	601	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 #: 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
04	884	X	311	-0-	-573	-0-	46	1	265	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	143	1	1378	2	N	-0-					3
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	96	1	890	2	N	-0-					3
06	1020	N	553	-0-	-467	-0-	78	1	475	2	N	-0-					3
07	1054	N	948	-0-	-106	-0-	115	1	833	2	N	-0-					3
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	2	N	-0-					3
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	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
04	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	228	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	165	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	235	1	1185	2	N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	271	1	1495	2	N	-0-					-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	242	1	1344	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
04	2070	N	1901	-0-	-169	-0-	283	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	224	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	235	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	118	-0-	-1835	-0-	20	1	98	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1295	-0-	-782	-0-	199	1	1096	2	N	-0-					-0-
*09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	357	1	1984	2	N	-0-					-0-

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
04	3000	N	3043	-0-	43	43	453	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2834	N	2791	-0-	-43	-0-	299	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	360	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	407	1	2050	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	377	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1707	-0-	-993	-0-	260	1	1447	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	365	-0-	-865	-0-	54	1	311	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	898	-0-	-373	-0-	96	1	802	2	N	-0-					-0-
06	990	N	233	-0-	-757	-0-	32	1	201	2	N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	564	2	N	-0-					-0-
08	899	N	415	-0-	-484	-0-	64	1	351	2	N	-0-					-0-
*09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	106	1	591	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 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
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	162	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	203	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	15	1	81	2	N	-0-					-0-
09	690	N	35	-0-	-655	-0-	5	1	30	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 #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-			104
05	3100	N	3377	-0-	277	277	527	1	2850	2	N	-0-			104
06	2130	N	1654	-0-	-476	-0-	275	1	1379	2	N	-0-			104
07	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	276	1	1471	2	N	-0-			104
08	2263	X	1477	-0-	-786	-0-	244	1	1233	2	N	-0-			104
09	2190	X	1784	-0-	-406	-0-	201	1	1583	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

04	570	N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-			3
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	N	-0-			3
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	59	1	361	2	N	-0-			3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	56	1	410	2	N	-0-			3
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	2	N	-0-			3
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	61	1	485	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-			20
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	117	1	1083	2	N	-0-			20
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	103	1	629	2	N	-0-			20
07	961	N	838	-0-	-123	-0-	101	1	737	2	N	-0-			20
08	1085	N	684	-0-	-401	-0-	68	1	616	2	N	-0-			20
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	71	1	558	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-			-0-
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	209	1	3022	2	N	-0-			-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	197	1	2958	2	N	-0-			-0-
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	251	1	2927	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	889	-0-	-2180	-0-	64	1	825	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-			77
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-			77
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-			77
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	N	-0-			77
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	822	1	4486	2	N	1			183
							1	9							
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	4			187
06	4890	X	4859	-0-	-31	-0-	807	1	4041	2	N	10			197
							11	9							
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	854	1	4547	2	N	3			200
							3	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	905	1	4567	2	N	-0-			200
*09	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	580	1	4573	2	N	-0-			200

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

04	600	N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-			-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	N	-0-			-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	31	1	458	2	N	-0-			-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	36	1	418	2	N	-0-			-0-
08	496	N	463	-0-	-33	-0-	33	1	430	2	N	-0-			-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-			84
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	18	1	100	2	N	-0-			84
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	22	1	110	2	N	-0-			84
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-			84
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	17	1	84	2	N	-0-			84
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	5	1	43	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-			19
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	281	1	2610	2	N	-0-			19
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	263	1	1603	2	N	-0-			19
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	272	1	1976	2	N	-0-			19
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	230	1	2078	2	N	-0-			19
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	279	1	2196	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-			62
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	1241	1	6713	2	N	6			68
							7	9							
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	775	1	3883	2	N	24			92
							26	9							
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	769	1	4091	2	N	8			100
							9	9							
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	792	1	3994	2	N	-0-			100
*09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	507	1	3992	2	N	5			105
							6	9							

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

04	17640	X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	5250	-0-	-12978	-0-	339	1	4911	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	5595	-0-	-5055	-0-	350	1	5245	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	3305	-0-	-4383	-0-	261	1	3044	2	N	-0-			-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	492	1	6376	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	5210	-0-	-400	-0-	312	1	4898	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	613	1	9653	2	N	-0-			-0-
05	11136 X	11136	-0-	-0-	-0-	720	1	10416	2	N	-0-			-0-
06	11220 X	10759	-0-	-461	-0-	673	1	10086	2	N	-0-			-0-
07	11594 X	9851	-0-	-1743	-0-	779	1	9072	2	N	-0-			-0-
08	11594 X	9244	-0-	-2350	-0-	662	1	8582	2	N	-0-			-0-
09	10770 X	9205	-0-	-1565	-0-	551	1	8654	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	222	1	3501	2	N	-0-			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	279	1	4039	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	2187	-0-	-1923	-0-	137	1	2050	2	N	-0-			-0-
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			-0-
08	4309 X	1173	-0-	-3136	-0-	84	1	1089	2	N	-0-			-0-
*09	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	615	1	9660	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	546	1	8604	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	5080	-0-	-3383	-0-	328	1	4752	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	4305	-0-	-3885	-0-	269	1	4036	2	N	-0-			-0-
07	8463 X	5412	-0-	-3051	-0-	428	1	4984	2	N	-0-			-0-
08	8463 X	4695	-0-	-3768	-0-	336	1	4359	2	N	-0-			-0-
09	8190 X	3487	-0-	-4703	-0-	209	1	3278	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200 N	968	-0-	-232	-0-	968	1		N	-0-			16
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	1		N	-0-			16
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	1		N	-0-			16
07	992 N	366	-0-	-626	-0-	366	1		N	-0-			16
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

04	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	1		N	-0-			6
05	1054 N	935	-0-	-119	-0-	935	1		N	-0-			6
06	900 N	365	-0-	-535	-0-	365	1		N	-0-			6
07	961 N	440	-0-	-521	-0-	440	1		N	-0-			6
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1			N	-0-					-0-
05	1674	N	768	-0-	-906	-0-	768	1			N	-0-					-0-
06	1410	N	341	-0-	-1069	-0-	341	1			N	-0-					-0-
07	1240	N	575	-0-	-665	-0-	575	1			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10	9	N	9					33
05	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-					33
06	1620	N	448	-0-	-1172	-0-	448	1			N	-0-					33
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	1	3	9	N	3					36
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1474	-0-	-293	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1406	-0-	-124	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

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
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	3	N	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	57	1	721	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	547	-0-	-623	-0-	44	1	503	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	786	3	N	-0-					-0-
06	720	N	480	-0-	-240	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
08	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-
09	480	N	364	-0-	-116	-0-	27	1	337	3	N	-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 #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2917	-0-	-83	543	2917	3			Y	-0-					44
05	3460	X	2917	-0-	-543	-0-	2917	3			Y	-0-					44
06	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	3			Y	-0-					44
07	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2715	3			Y	-0-					44
08	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2624	3			Y	-0-					44
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2594	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1479	-0-	-381	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					19
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					19
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					19
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-					19
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					19
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

04	3600	X	2119	-0-	-1481	-0-	2119	3			Y	-0-					76
05	3720	X	10	-0-	-3710	-0-	10	3			Y	-0-					76
06	3600	X	148	-0-	-3452	-0-	148	3			Y	-0-					76
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	3			Y	-0-					76
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					76
*09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6069	3	1	9	Y	1	1	1			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480 N	186	-0-	-294	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	589	3	N	-0-					-0-
06	360 N	256	-0-	-104	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	N	-0-					-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
*09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

04	720 N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	657	-0-	-242	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
09	870 N	640	-0-	-230	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

04	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
09	540 N	260	-0-	-280	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1450	-0-	-131	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1526	-0-	-94	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1530 N	1213	-0-	-317	-0-	1213	3			N	-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 #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1922	-0-	-208	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	592	-0-	-462	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	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
04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5423	-0-	-37	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5060	-0-	-644	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4625	-0-	-895	-0-	4625	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
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	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
04	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3167	-0-	-463	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	3087	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
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1288	-0-	-122	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-

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
04	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
08	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

04	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

04	660	N	181	-0-	-479	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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
04	870	N	65	-0-	-805	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	103	-0-	-647	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	651	N	46	-0-	-605	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1547	-0-	-933	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1479	-0-	-921	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1115	-0-	-931	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*09	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			N	-0-					-0-
*09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1340	-0-	-430	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1569	-0-	-1128	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1031	-0-	-1666	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1772	-0-	-838	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					3
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					3
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					3
07	713	N	417	-0-	-296	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					3
08	713	N	129	-0-	-584	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					3
09	720	N	110	-0-	-610	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690 X	592	-0-	-98	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	472	-0-	-128	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49	1	934	2	Y	-0-					82
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	92	1	1774	2	Y	-0-					82
06	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					82
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	Y	-0-					82
08	1860 N	1537	-0-	-323	-0-	75	1	1462	2	Y	-0-					82
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	71	1	1379	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

04	930 N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	586	-0-	-96	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	744 N	590	-0-	-154	-0-	29	1	561	2	Y	-0-					-0-
*09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	93	1	1766	2	Y	-0-					-0-
05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	99	1	1909	2	Y	-0-					-0-
06	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	82	1	1580	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1955	-0-	-60	-0-	95	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	90	1	1758	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	422	-0-	-658	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

04	630	N	625	-0-	-5	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33	1	632	2	Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	29	1	568	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

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	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

04	960	N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	48	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	269	-0-	-811	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	408	-0-	-398	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	394	-0-	-598	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					18
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					18
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					18
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					18
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					18
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	114	1	2159	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2251	-0-	-880	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	101	1	1941	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	85	1	1632	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	97	1	1904	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1885	-0-	-395	-0-	92	1	1793	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

04	2010	X	1533	-0-	-477	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	72	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1595	-0-	-265	-0-	79	1	1516	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1506	-0-	-292	-0-	74	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	72	1	1400	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

04	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	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

04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	62	1	1174	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	60	1	1155	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	53	1	1035	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-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

04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	74	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	58	1	1141	2	Y	-0-					-0-
*09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1430	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-					-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	122	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2271	2	Y	-0-					-0-
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-					-0-
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-					-0-
*09	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	120	1	2334	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	803	-0-	-187	-0-	39	1	764	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1830 X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	201	-0-	-1225	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100 N	5649	-0-	2549	2549	278	1	5371	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	3456	-0-	356	2905	168	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*09	3000 N	2285	-0-	-715	2190	112	1	2173	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

04	1080 N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	53	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1026	-0-	-54	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	51	1	993	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	995	-0-	-25	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	5850 X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644	2	Y	-0-			-0-
05	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	205	1	3932	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	3895	-0-	-665	-0-	193	1	3702	2	Y	-0-			-0-
07	4650 X	3927	-0-	-723	-0-	193	1	3734	2	Y	-0-			-0-
08	4309 X	4051	-0-	-258	-0-	197	1	3854	2	Y	-0-			-0-
09	3990 X	3738	-0-	-252	-0-	183	1	3555	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

04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-			38
05	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	54	1	1032	2	Y	-0-			38
06	1050 N	385	-0-	-665	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			38
07	1240 N	901	-0-	-339	-0-	44	1	857	2	Y	-0-			38
08	1085 N	966	-0-	-119	-0-	47	1	919	2	Y	-0-			38
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	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

04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	2	Y	-0-			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	194	1	3731	2	Y	-0-			-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	217	1	4160	2	Y	-0-			-0-
07	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	241	1	4657	2	Y	-0-			-0-
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	232	1	4528	2	Y	-0-			-0-
*09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	221	1	4294	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

04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	2	N	-0-			-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	76	1	1486	2	N	-0-			-0-
*09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	70	1	1369	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	84	1	1612	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	1652	-0-	-88	-0-	82	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	82	1	1605	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	80	1	1563	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	1380	N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	74	1	1426	2	Y	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	56	1	1076	2	Y	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1460	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	72	1	1398	2	Y	-0-			-0-
*09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	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

04	1140	N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	670	-0-	-384	-0-	33	1	637	2	N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	2	N	-0-			-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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

04	990	N	443	-0-	-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			68
05	992	N	197	-0-	-795	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			68
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-			68
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-			68
08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	Y	-0-			68
*09	915	X	915	-0-	-0-	-0-	45	1	868	2	Y	2			70
							2	9							

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1376	2	Y	-0-			37
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	-0-			37
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1322	2	Y	-0-			37
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	52	1	1006	2	Y	-0-			37
08	1550	N	895	-0-	-655	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			37
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	Y	-0-			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	173	1	3327	2	Y	-0-			-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	173	1	3307	2	Y	-0-			-0-
07	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	173	1	3331	2	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	172	1	3354	2	Y	-0-			-0-
09	3480	X	3173	-0-	-307	-0-	155	1	3018	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	78	1	1498	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-			-0-
08	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	867	-0-	-218	-0-	43	1	824	2	Y	-0-			-0-
06	960	N	850	-0-	-110	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			-0-
07	1178	N	841	-0-	-337	-0-	41	1	800	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	491	-0-	-377	-0-	24	1	467	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	384	-0-	-456	-0-	19	1	365	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

04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-			14
05	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	209	1	4019	2	Y	-0-			14
06	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	187	1	3582	2	Y	-0-			14
07	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	171	1	3294	2	Y	-0-			14
08	4216	X	3809	-0-	-407	-0-	185	1	3623	2	Y	1			15
							1	9							
09	4080	X	3097	-0-	-983	-0-	151	1	2946	2	Y	-0-			15

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

04	3600	X	2932	-0-	-668	-0-	147	1	2783	2	Y	2			17
							2	9							
05	3658	X	3390	-0-	-268	-0-	167	1	3217	2	Y	5			22
							6	9							
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	173	1	3308	2	Y	-0-			22
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	177	1	3420	2	Y	-0-			22
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	171	1	3344	2	Y	-0-			22
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	162	1	3149	2	Y	-0-			22

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-			42
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	Y	1			43
							1	9							
06	1830	N	1766	-0-	-64	-0-	88	1	1678	2	Y	-0-			43
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	89	1	1717	2	Y	-0-			43
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	88	1	1725	2	Y	-0-			43
09	1770	N	1605	-0-	-165	-0-	78	1	1527	2	Y	-0-			43

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	100	1	1895	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	113	-0-	-2088	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-			-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	122	1	2353	2	Y	-0-			-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-			-0-
*09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	159	1	3007	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3242	-0-	-354	-0-	160	1	3082	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	156	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	157	1	3040	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3144	-0-	-36	-0-	154	1	2990	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	65	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	70	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

04	8820	X	6352	-0-	-2468	-0-	318	1	6034	2	Y	-0-					-0-
05	9083	X	6163	-0-	-2920	-0-	305	1	5858	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	5452	-0-	-2228	-0-	271	1	5181	2	Y	-0-					-0-
07	7781	X	5276	-0-	-2505	-0-	262	1	5014	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	4677	-0-	-2298	-0-	240	1	4437	2	Y	-0-					-0-
*09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	414	1	7540	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

04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	90	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	79	1	1520	2	Y	-0-					-0-
08	2232	X	1577	-0-	-655	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*09	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2047	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

04	870	N	866	-0-	-4	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	880	-0-	-19	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	40	1	783	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

04	120	X	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	199	1	3813	2	Y	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	182	1	3486	2	Y	-0-					-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	96	1	1845	2	Y	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2486	2	Y	-0-					-0-
*09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	135	1	2629	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	103	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1642	-0-	-497	-0-	81	1	1561	2	Y	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					-0-
*09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-					20
05	1240	X	1026	-0-	-214	-0-	51	1	975	2	Y	-0-					20
06	1230	X	1134	-0-	-96	-0-	56	1	1078	2	Y	-0-					20
07	1302	X	1073	-0-	-229	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					20
08	1023	N	344	-0-	-679	-0-	344	1			Y	-0-					20
09	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	51	1	998	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

04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	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

04	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	132	1	2502	2	Y	-0-					15
05	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	138	1	2646	2	Y	-0-					15
06	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	131	1	2515	2	Y	-0-					15
07	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	134	1	2593	2	Y	-0-					15
08	2790	N	2577	-0-	-213	-0-	126	1	2451	2	Y	-0-					15
09	2640	N	2531	-0-	-109	-0-	124	1	2407	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

04	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2986	-0-	-176	-0-	148	1	2838	2	Y	-0-					-0-
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	142	1	2727	2	Y	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	146	1	2818	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	145	1	2829	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	138	1	2680	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

04	720	N	547	-0-	-173	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	544	-0-	-169	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	82	1	1546	2	Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-					-0-
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	89	1	1742	2	Y	-0-					-0-
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	83	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	84	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	83	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	78	1	1525	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

04	1500	N	209	-0-	-1291	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	68	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	82	1	1566	2	Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	233	1	4428	2	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	241	1	4627	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4536	-0-	-504	-0-	225	1	4311	2	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4604	-0-	-604	-0-	227	1	4377	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	213	1	4159	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	207	1	4029	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	94	1	984	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	113	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	111	1	974	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	101	1	920	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	113	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	114	1	940	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	2550 X	2335	-0-	-215	-0-	117	1	2218	2	Y	-0-					65
05	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	118	1	2268	2	Y	-0-					65
06	2460 X	2201	-0-	-259	-0-	109	1	2092	2	Y	-0-					65
07	2511 X	2281	-0-	-230	-0-	112	1	2169	2	Y	-0-					65
08	2387 N	2180	-0-	-207	-0-	106	1	2074	2	Y	-0-					65
09	2190 N	1873	-0-	-317	-0-	92	1	1781	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

04	3630 X	2872	-0-	-758	-0-	144	1	2728	2	Y	-0-					28
05	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	185	1	3549	2	Y	-0-					28
06	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	172	1	3298	2	Y	-0-					28
07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	185	1	3579	2	Y	-0-					28
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	185	1	3616	2	Y	2					30
						2	9									
*09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	178	1	3454	2	Y	-0-					30

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	85	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	79	1	1514	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	80	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

04	3150 X	1852	-0-	-1298	-0-	93	1	1759	2	Y	-0-					83
05	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	161	1	3092	2	Y	-0-					83
06	3330 X	2956	-0-	-374	-0-	146	1	2793	2	Y	15					98
						17	9									
07	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	152	1	2934	2	Y	4	70	1			32
						4	9									
08	3255 X	2986	-0-	-269	-0-	145	1	2841	2	Y	-0-					32
09	3150 X	2446	-0-	-704	-0-	117	1	2285	2	Y	40					72
						44	9									

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

04	2370 X	2073	-0-	-297	-0-	180	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2387 X	2184	-0-	-203	-0-	195	1	1989	2	Y	-0-					-0-
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-	198	1	1749	2	Y	-0-					-0-
07	2232 X	2007	-0-	-225	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1863	-0-	-307	-0-	191	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	215	1	1769	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	5880	X	4247	-0-	-1633	-0-	213	1	4034	2	Y	-0-					63
05	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	289	1	5558	2	Y	4					67
							4	9									
06	5880	X	3446	-0-	-2434	-0-	171	1	3275	2	Y	-0-					67
07	6014	X	5684	-0-	-330	-0-	280	1	5395	2	Y	8					75
							9	9									
08	5890	X	3050	-0-	-2840	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-					75
*09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	279	1	5431	2	Y	20					95
							22	9									

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

04	2550	N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	114	1	2190	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1880	-0-	-670	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1778	-0-	-857	-0-	88	1	1690	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	663	-0-	-1538	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	202	1	3939	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2476	-0-	2476	2476	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	128	1	2464	2	Y	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	139	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	146	1	2811	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	134	1	2625	2	Y	-0-					-0-
09	2790	N	2448	-0-	-342	-0-	120	1	2328	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

04	12270	X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11567	-0-	-1112	-0-	572	1	10995	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11437	-0-	-443	-0-	568	1	10869	2	N	-0-					-0-
07	11935	X	11382	-0-	-553	-0-	561	1	10821	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11397	-0-	-445	-0-	555	1	10842	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	10128	-0-	-1302	-0-	495	1	9633	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

04	3990 X	3428	-0-	-562	-0-	172	1	3256	2	Y	-0-			15
05	4123 X	3448	-0-	-675	-0-	171	1	3277	2	Y	-0-			15
06	3720 X	1362	-0-	-2358	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-			15
07	3844 X	2417	-0-	-1427	-0-	119	1	2298	2	Y	-0-			15
08	3782 X	2845	-0-	-937	-0-	139	1	2706	2	Y	-0-			15
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	158	1	3084	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

04	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	50	1	955	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1005	2	Y	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	861	-0-	-159	-0-	42	1	819	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

04	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	344	1	6531	2	Y	-0-			8
05	7099 X	6908	-0-	-191	-0-	342	1	6566	2	Y	-0-			8
06	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	274	1	5254	2	Y	4			12
						4	9							
07	7099 X	4972	-0-	-2127	-0-	245	1	4724	2	Y	3			15
						3	9							
08	7099 X	6531	-0-	-568	-0-	318	1	6210	2	Y	3			18
						3	9							
09	6870 X	5923	-0-	-947	-0-	290	1	5633	2	Y	-0-			18

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

04	600 X	462	-0-	-138	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-
05	620 X	476	-0-	-144	-0-	24	1	452	2	Y	-0-			-0-
06	600 X	436	-0-	-164	-0-	22	1	414	2	Y	-0-			-0-
07	589 X	510	-0-	-79	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	22	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	21	1	401	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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.	260	-0-	260	260	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	7972	-0-	7972	8232	388	1	7584	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2700	-0-	2700	10932	132	1	2568	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	5466	-0-	-264	-0-	274	1	5192	2	Y	-0-					-0-
05	5921 X	5692	-0-	-229	-0-	282	1	5410	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	4727	-0-	-1003	-0-	235	1	4492	2	Y	-0-					-0-
07	5890 X	5320	-0-	-570	-0-	262	1	5058	2	Y	-0-					-0-
08	5890 X	5307	-0-	-583	-0-	258	1	5049	2	Y	-0-					-0-
09	5520 X	5190	-0-	-330	-0-	254	1	4936	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	3553	-0-	3553	3553	176	1	3377	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	28652	-0-	28652	32205	1422	1	27230	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	25671	-0-	25671	57876	1264	1	24407	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	22459	-0-	22459	80335	1093	1	21366	2	Y	-0-					-0-
*09	99916 X	19581	-0-	-80335	-0-	957	1	18624	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

04	14760 X	11599	-0-	-3161	-0-	581	1	11018	2	Y	-0-					-0-
05	13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	673	1	12923	2	Y	-0-					-0-
06	13800 X	10730	-0-	-3070	-0-	533	1	10197	2	Y	-0-					-0-
07	14260 X	13701	-0-	-559	-0-	675	1	13026	2	Y	-0-					-0-
08	14260 X	12769	-0-	-1491	-0-	622	1	12147	2	Y	-0-					-0-
09	13170 X	10602	-0-	-2568	-0-	518	1	10084	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

04	7590 X	5882	-0-	-1708	-0-	294	1	5588	2	Y	-0-					-0-
05	7843 X	4655	-0-	-3188	-0-	230	1	4425	2	Y	-0-					-0-
06	7590 X	5142	-0-	-2448	-0-	255	1	4887	2	Y	-0-					-0-
07	7409 X	6546	-0-	-863	-0-	322	1	6224	2	Y	-0-					-0-
08	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	304	1	5938	2	Y	-0-					-0-
*09	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	302	1	5883	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

04	14520 X	13625	-0-	-895	-0-	682	1	12943	2	Y	-0-					-0-
05	15004 X	13969	-0-	-1035	-0-	691	1	13278	2	Y	-0-					-0-
06	14250 X	13294	-0-	-956	-0-	660	1	12634	2	Y	-0-					-0-
07	14477 X	13505	-0-	-972	-0-	665	1	12840	2	Y	-0-					-0-
08	14074 X	13704	-0-	-370	-0-	667	1	13037	2	Y	-0-					-0-
09	13620 X	12717	-0-	-903	-0-	622	1	12095	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

04	7320 X	6741	-0-	-579	-0-	337	1	6404	2	Y	-0-					-0-
05	7564 X	5677	-0-	-1887	-0-	281	1	5396	2	Y	-0-					-0-
06	7320 X	6074	-0-	-1246	-0-	301	1	5773	2	Y	-0-					-0-
07	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	334	1	6453	2	Y	-0-					-0-
08	6975 X	6815	-0-	-160	-0-	332	1	6483	2	Y	-0-					-0-
09	6750 X	5864	-0-	-886	-0-	287	1	5577	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

04	9000 X	8092	-0-	-908	-0-	405	1	7687	2	Y	-0-					-0-
05	9207 X	8888	-0-	-319	-0-	440	1	8448	2	Y	-0-					-0-
06	8790 X	7932	-0-	-858	-0-	394	1	7538	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	6248	-0-	-2835	-0-	308	1	5940	2	Y	-0-					-0-
08	8928 X	8024	-0-	-904	-0-	391	1	7633	2	Y	-0-					-0-
09	8610 X	7700	-0-	-910	-0-	376	1	7324	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	13620	X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-			-0-
05	13795	X	12766	-0-	-1029	-0-	632	1	12134	2	Y	-0-			-0-
06	13140	X	12514	-0-	-626	-0-	621	1	11893	2	Y	-0-			-0-
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	641	1	12381	2	Y	-0-			-0-
08	12772	X	10852	-0-	-1920	-0-	528	1	10324	2	Y	-0-			-0-
09	12510	X	9896	-0-	-2614	-0-	484	1	9412	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

04	9360	X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	2	Y	-0-			-0-
05	9672	X	8790	-0-	-882	-0-	435	1	8355	2	Y	-0-			-0-
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	468	1	8962	2	Y	-0-			-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	492	1	9504	2	Y	-0-			-0-
08	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	389	1	7603	2	Y	-0-			-0-
09	9420	X	8259	-0-	-1161	-0-	404	1	7855	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

04	18240	X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-			-0-
05	18848	X	17559	-0-	-1289	-0-	869	1	16690	2	Y	-0-			-0-
06	18060	X	15517	-0-	-2543	-0-	770	1	14747	2	Y	-0-			-0-
07	18042	X	14309	-0-	-3733	-0-	705	1	13604	2	Y	-0-			-0-
08	17670	X	13213	-0-	-4457	-0-	643	1	12570	2	Y	-0-			-0-
*09	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	917	1	17836	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-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

04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	2	Y	-0-			-0-
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	376	1	7216	2	Y	-0-			-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	304	1	5820	2	Y	-0-			-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	452	1	8721	2	Y	-0-			-0-
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	486	1	9498	2	Y	-0-			-0-
*09	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	447	1	8707	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

04	15060	X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-			-0-
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	775	1	14888	2	Y	-0-			-0-
06	15000	X	13618	-0-	-1382	-0-	676	1	12942	2	Y	-0-			-0-
07	15500	X	14570	-0-	-930	-0-	718	1	13852	2	Y	-0-			-0-
08	15655	X	14269	-0-	-1386	-0-	695	1	13574	2	Y	-0-			-0-
09	15150	X	12511	-0-	-2639	-0-	612	1	11899	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-					149
05	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	1503	1	15357	2	Y	-0-					149
06	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	1549	1	13640	2	Y	-0-					149
07	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	1625	1	14777	2	Y	5	94	1			60
							6	9									
08	19344	X	15017	-0-	-4327	-0-	1540	1	13477	2	Y	-0-					60
09	17850	X	14802	-0-	-3048	-0-	1601	1	13175	2	Y	24					84
							26	9									

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

04	17220	X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	2	Y	-0-					-0-
05	17794	X	17457	-0-	-337	-0-	864	1	16593	2	Y	-0-					-0-
06	16920	X	16005	-0-	-915	-0-	794	1	15211	2	Y	-0-					-0-
07	17422	X	16183	-0-	-1239	-0-	797	1	15386	2	Y	-0-					-0-
08	17453	X	16608	-0-	-845	-0-	809	1	15799	2	Y	-0-					-0-
09	16890	X	15605	-0-	-1285	-0-	763	1	14842	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

04	13620	X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-					-0-
05	14074	X	12891	-0-	-1183	-0-	638	1	12253	2	Y	-0-					-0-
06	13320	X	12945	-0-	-375	-0-	642	1	12303	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	12881	-0-	-666	-0-	634	1	12247	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	11155	-0-	-2237	-0-	543	1	10612	2	Y	-0-					-0-
09	12960	X	12864	-0-	-96	-0-	629	1	12235	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

04	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	556	1	10543	2	Y	-0-					-0-
05	12493	X	11655	-0-	-838	-0-	577	1	11078	2	Y	-0-					-0-
06	12030	X	10964	-0-	-1066	-0-	544	1	10420	2	Y	-0-					-0-
07	12121	X	10969	-0-	-1152	-0-	540	1	10429	2	Y	-0-					-0-
08	11966	X	11474	-0-	-492	-0-	559	1	10915	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10586	-0-	-694	-0-	517	1	10069	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	351	1	6658	2	Y	-0-					-0-
05	8277	X	6219	-0-	-2058	-0-	308	1	5911	2	Y	-0-					-0-
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	466	1	8923	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	7728	-0-	-735	-0-	381	1	7347	2	Y	-0-					-0-
08	8463	X	5798	-0-	-2665	-0-	282	1	5516	2	Y	-0-					-0-
09	9390	X	7036	-0-	-2354	-0-	344	1	6692	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

04	6540	X	4582	-0-	-1958	-0-	229	1	4353	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	723	-0-	-5632	-0-	36	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	255	1	4882	2	Y	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	348	1	6715	2	Y	-0-					-0-
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	296	1	5791	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4067	-0-	-1063	-0-	199	1	3868	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	247	1	4685	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	253	1	4867	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4759	-0-	-311	-0-	236	1	4523	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4982	-0-	-257	-0-	245	1	4737	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	241	1	4712	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	219	1	4265	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

04	8760	X	6823	-0-	-1937	-0-	342	1	6481	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	6969	-0-	-2083	-0-	345	1	6624	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	6487	-0-	-2153	-0-	322	1	6165	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	323	1	6239	2	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6689	-0-	-534	-0-	326	1	6363	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	6439	-0-	-371	-0-	315	1	6124	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

04	6720	X	6135	-0-	-585	-0-	307	1	5828	2	Y	-0-					-0-
05	6944	X	5239	-0-	-1705	-0-	259	1	4980	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5061	-0-	-1419	-0-	251	1	4810	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	288	1	5562	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5795	-0-	-684	-0-	282	1	5513	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5959	-0-	-191	-0-	291	1	5668	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

04	2340	X	66	-0-	-2274	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					188
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					188
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					188
07	1240	X	51	-0-	-1189	-0-	2	1	42	2	Y	6	116	1			78
							7	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

04	5340	X	3110	-0-	-2230	-0-	156	1	2954	2	Y	-0-					32
05	4185	X	2887	-0-	-1298	-0-	143	1	2744	2	Y	-0-					32
06	3630	X	2873	-0-	-757	-0-	143	1	2730	2	Y	-0-					32
07	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	131	1	2524	2	Y	-0-					32
08	3534	X	2481	-0-	-1053	-0-	121	1	2360	2	Y	-0-					32
09	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	108	1	2109	2	Y	9					41
							10	9									

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

04	14220	X	13369	-0-	-851	-0-	669	1	12700	2	Y	-0-					-0-
05	14136	X	13782	-0-	-354	-0-	682	1	13100	2	Y	-0-					-0-
06	13680	X	12511	-0-	-1169	-0-	621	1	11890	2	Y	-0-					-0-
07	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	584	1	11278	2	Y	-0-					-0-
08	13950	X	11675	-0-	-2275	-0-	568	1	11107	2	Y	-0-					-0-
09	13380	X	11292	-0-	-2088	-0-	552	1	10740	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4159 X	3188	-0-	-971	-0-	3188	2		N	-0-			-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
08	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
*09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

04	2040 X	1444	-0-	-596	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1687	-0-	-328	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
*09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	595	-0-	-645	-0-	595	2		N	-0-			-0-
06	810 N	561	-0-	-249	-0-	561	2		N	-0-			-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
*09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

04	810 N	610	-0-	-200	-0-	610	2		N	-0-			112
05	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2		N	-0-			112
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			112
07	620 N	500	-0-	-120	-0-	500	2		N	-0-			112
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			112
09	390 N	221	-0-	-169	-0-	221	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1086	-0-	-414	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	841	-0-	-554	-0-	841	2		N	-0-			-0-
08	1612 N	1445	-0-	-167	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
*09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	664	-0-	-1136	-0-	664	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1197	-0-	-663	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	893	-0-	-564	-0-	893	2		N	-0-			-0-
09	660 N	609	-0-	-51	-0-	609	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

04	1920 N	1440	-0-	-480	-0-	1440	2		N	-0-			25
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			25
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415	2		N	-0-			25
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			25
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			25
*09	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	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
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	127	1	3191	2	Y	-0-					12
05	2821	X	2381	-0-	-440	-0-	92	1	2289	2	Y	-0-					12
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	98	1	2350	2	Y	-0-					12
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	134	1	3187	2	Y	-0-					12
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	145	1	3391	2	Y	-0-					12
*09	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	141	1	3398	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					182
05	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	1962	2			N	-0-					182
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					182
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					182
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					182
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					20
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					20
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					20
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					20
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	29	1	725	2	Y	-0-					95
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	Y	-0-					95
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	34	1	813	2	Y	-0-					95
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	976	2	Y	-0-					95
08	930	N	705	-0-	-225	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					95
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1	846	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	2	Y	-0-					143
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	85	1	2127	2	Y	-0-					143
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	81	1	1931	2	Y	-0-					143
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	88	1	2094	2	Y	-0-					143
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	95	1	2205	2	Y	-0-					143
*09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	85	1	2062	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	92	1	2303	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	81	1	2021	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	1311	-0-	-909	-0-	52	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1433	-0-	-1047	-0-	58	1	1375	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	370	-0-	-1738	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	40	1	963	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	Y	-0-					-0-
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	99	1	2482	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	77	1	1852	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2317	-0-	-287	-0-	93	1	2224	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	1645	-0-	-928	-0-	68	1	1577	2	Y	-0-					-0-
*09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	92	1	2211	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	27	1	649	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

04	1050	X	989	-0-	-61	-0-	38	1	951	2	Y	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	Y	-0-					-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	40	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	64	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	696	-0-	-354	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

04	4620	X	2976	-0-	-1644	-0-	114	1	2862	2	Y	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	190	1	4747	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	163	1	3902	2	Y	-0-					-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	170	1	4047	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3950	-0-	-979	-0-	162	1	3788	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	3144	-0-	-1626	-0-	125	1	3019	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	2	Y	-0-					-0-
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	170	1	4248	2	Y	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	4758	2	Y	-0-					-0-
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	169	1	4024	2	Y	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	142	1	3302	2	Y	-0-					-0-
*09	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	151	1	3644	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	250	1	6285	2	Y	-0-					-0-
05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	347	1	8687	2	Y	-0-					-0-
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	256	1	6146	2	Y	-0-					-0-
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	256	1	6108	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5124	-0-	-766	-0-	211	1	4913	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4343	-0-	-1357	-0-	173	1	4170	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
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	57	-0-	-253	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1527	2	Y	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	77	1	1824	2	Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	99	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
*09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	67	1	1610	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	138	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	157	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3468	-0-	-562	-0-	140	1	3328	2	Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	174	1	4048	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	1933	-0-	-1967	-0-	77	1	1856	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

04	1500	X	836	-0-	-664	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	841	-0-	-239	-0-	34	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	45	1	1049	2	Y	-0-					-0-
*09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	44	1	1067	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	2	Y	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	3018	2	Y	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	67	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	135	1	3229	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	62	1	1439	2	Y	-0-					-0-
*09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	87	1	2106	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
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	50	1	1258	2	Y	-0-			-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-			-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	87	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	83	1	1928	2	Y	-0-			-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-			-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	26	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	303	-0-	-410	-0-	12	1	291	2	Y	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	35	1	828	2	Y	-0-			-0-
*09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	54	1	1293	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	158	1	3968	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	520	-0-	-3231	-0-	20	1	500	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	1282	-0-	-2348	-0-	51	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4388	2	Y	-0-			-0-
08	3751	X	1867	-0-	-1884	-0-	77	1	1790	2	Y	-0-			-0-
09	3630	X	1227	-0-	-2403	-0-	49	1	1178	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

04	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-			-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	126	1	3137	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	114	1	2728	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	2017	-0-	-1424	-0-	81	1	1936	2	Y	-0-			-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	179	1	4171	2	Y	-0-			-0-
09	3210	X	3186	-0-	-24	-0-	127	1	3059	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	210	1	5274	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	178	1	4439	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	2658	-0-	-2292	-0-	106	1	2552	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	189	1	4519	2	Y	-0-			-0-
08	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4306	-0-	-644	-0-	171	1	4135	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			48
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			48
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			48
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	-0-			-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	Y	-0-			-0-
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	109	1	2603	2	Y	-0-			-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	122	1	2904	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3205	-0-	105	105	132	1	3073	2	Y	-0-			-0-
*09	2957	N	2852	-0-	-105	-0-	113	1	2739	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
04	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	126	1	3164	2	Y	-0-					35
05	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	114	1	2837	2	Y	-0-					35
06	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	135	1	3233	2	Y	-0-					35
07	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	135	1	3217	2	Y	-0-					35
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	178	1	4144	2	Y	-0-					35
*09	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	145	1	3508	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

04	900	N	396	-0-	-504	-0-	15	1	381	2	Y	-0-					29
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					29
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	Y	-0-					29
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	677	2	Y	-0-					29
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	30	1	706	2	Y	-0-					29
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	28	1	673	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	181	1	4537	2	Y	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	133	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	161	1	3857	2	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	177	1	4211	2	Y	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	155	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	128	1	3097	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	-0-					46
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	151	1	3774	2	Y	-0-					46
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	116	1	2782	2	Y	-0-					46
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	109	1	2610	2	Y	-0-					46
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	148	1	3447	2	Y	-0-					46
*09	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	79	1	1913	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

04	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	Y	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	62	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	928	-0-	-542	-0-	37	1	891	2	Y	-0-					-0-
07	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	62	1	1481	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	933	-0-	-586	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3839	-0-	839	839	153	1	3686	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	114	1	2848	2	Y	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	115	1	2762	2	Y	-0-					-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	116	1	2764	2	Y	-0-					-0-
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

04	3000	N	2907	-0-	-93	1705	111	1	2796	2	Y	-0-					-0-
05	5055	X	3350	-0-	-1705	-0-	129	1	3221	2	Y	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	104	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	126	1	2941	2	Y	-0-					-0-
*09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	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
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	2	Y	-0-			-0-
05	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	177	1	4434	2	Y	-0-			-0-
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	163	1	3919	2	Y	-0-			-0-
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	174	1	4162	2	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	142	1	3315	2	Y	-0-			-0-
09	3420 X	3306	-0-	-114	-0-	131	1	3175	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	2	Y	-0-			-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2213	2	Y	-0-			-0-
06	2280 N	2034	-0-	-246	-0-	81	1	1953	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1746	-0-	-610	-0-	70	1	1676	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3127	-0-	27	27	129	1	2998	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	5482	-0-	2482	2509	218	1	5264	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

04	3000 N	3736	-0-	736	736	143	1	3593	2	Y	-0-			71
05	3100 N	2827	-0-	-273	463	109	1	2718	2	Y	-0-			71
06	3000 N	2544	-0-	-456	7	102	1	2442	2	Y	-0-			71
07	2948 X	2941	-0-	-7	-0-	118	1	2823	2	Y	-0-			71
08	1891 X	1275	-0-	-616	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-			71
*09	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	108	1	2620	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	24	1	593	2	Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	27	1	652	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	23	1	532	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	544	-0-	-236	-0-	22	1	522	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

04	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1	3873	2	Y	-0-			-0-
05	5177 X	3118	-0-	-2059	-0-	120	1	2998	2	Y	-0-			-0-
06	4950 X	3434	-0-	-1516	-0-	137	1	3297	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	2949	-0-	-2166	-0-	119	1	2830	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	3578	-0-	-576	-0-	147	1	3431	2	Y	-0-			-0-
09	4020 X	2358	-0-	-1662	-0-	94	1	2264	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	Y	-0-			1
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	164	1	4107	2	Y	-0-			1
06	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	192	1	4617	2	Y	-0-			1
07	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	161	1	3847	2	Y	-0-			1
08	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-			1
*09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	147	1	3549	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3329	-0-	229	229	128	1	3201	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3183	-0-	183	412	127	1	3056	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3330	-0-	230	642	134	1	3196	2	Y	-0-			-0-
08	2790 X	1969	-0-	-821	-0-	81	1	1888	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	2448	-0-	-252	-0-	97	1	2351	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
04	3540 X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	2527	-0-	-1131	-0-	97	1	2430	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	2602	-0-	-938	-0-	104	1	2498	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	1956	-0-	-1392	-0-	79	1	1877	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2684	-0-	-664	-0-	110	1	2574	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2576	-0-	-34	-0-	102	1	2474	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

04	2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1	1230	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	1146	-0-	-1737	-0-	44	1	1102	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	1303	-0-	-1487	-0-	52	1	1251	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1778	-0-	-82	-0-	72	1	1706	2	Y	-0-			-0-
08	1333 X	1275	-0-	-58	-0-	52	1	1223	2	Y	-0-			-0-
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	68	1	1643	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	Y	-0-			-0-
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	88	1	2187	2	Y	-0-			-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	90	1	2169	2	Y	-0-			-0-
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	98	1	2344	2	Y	-0-			-0-
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	98	1	2274	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	5473	-0-	2473	2473	218	1	5255	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

04	240 N	177	-0-	-63	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	Y	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	Y	-0-			-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

04	5820 X	1665	-0-	-4155	-0-	64	1	1601	2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	880	-0-	-5134	-0-	34	1	846	2	Y	-0-			-0-
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	226	1	5433	2	Y	-0-			-0-
07	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	135	1	3220	2	Y	-0-			-0-
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	173	1	4027	2	Y	-0-			-0-
09	5670 X	3313	-0-	-2357	-0-	132	1	3181	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-			44
05	1581 X	20	-0-	-1561	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			44
06	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	2	Y	-0-			44
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	139	1	3322	2	Y	-0-			44
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	96	1	2238	2	Y	-0-			44
09	1530 N	1305	-0-	-225	-0-	52	1	1253	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

04	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	270	1	6780	2	Y	-0-			-0-
05	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	238	1	5942	2	Y	-0-			-0-
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	207	1	4970	2	Y	-0-			-0-
07	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	264	1	6307	2	Y	-0-			-0-
08	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	273	1	6360	2	Y	-0-			-0-
*09	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	226	1	5464	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
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	84	1	609	2	N	-0-					95
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	107	1	807	2	N	7					102
							8	9									
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	835	2	N	-0-					102
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					102
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	121	1	959	2	N	-0-					102
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

04	3000	N	2243	-0-	-757	2026	2243	2			N	-0-					-0-
05	4298	X	2272	-0-	-2026	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*09	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	325	1	2373	2	N	-0-					97
05	2852	N	2485	-0-	-367	-0-	290	1	2195	2	N	-0-					97
06	2640	N	2477	-0-	-163	-0-	266	1	2160	2	N	46					143
							51	9									
07	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	295	1	2232	2	N	89					232
							98	9									
08	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	310	1	2456	2	N	58	264	1			26
							64	9									
*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	264	1	2280	2	N	-0-					26

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1050	N	831	-0-	-219	-0-	331	1	500	2	Y	-0-					30
05	1054	N	407	-0-	-647	-0-	117	1	280	2	Y	9	21	1			18
							10	9									
06	810	N	341	-0-	-469	-0-	105	1	233	2	Y	3					21
							3	9									
07	868	N	232	-0-	-636	-0-	65	1	167	2	Y	-0-					21
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	106	1	246	2	Y	1	14	1			8
							1	9									
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	244	1	559	2	Y	2					10
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

04	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	1450	1	2190	2	Y	2					114
							2	9									
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	1723	1	4157	2	Y	64	95	1			83
							70	9									
06	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	2011	1	4442	2	Y	23					106
							25	9									
07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	2092	1	5414	2	Y	-0-					106
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	2049	1	4755	2	Y	35	87	1			54
							39	9									
*09	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	1913	1	4379	2	Y	14					68
							15	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	371	1	561	2	Y	1					57
							1	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	317	1	765	2	Y	57	61	1			53
							63	9									
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	37	1	82	2	Y	2					55
							2	9									
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					55
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	73	79	1			49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					49

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

04	150	N	121	-0-	-29	-0-	48	1	72	2	Y	1					8
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	105	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	Y	2					8
							2	9									
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	-0-					8
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	45	1	104	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
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
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	811	2	34	9	N	31	31	1			-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	837	N	508	-0-	-329	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	930	N	222	-0-	-708	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	900	N	245	-0-	-655	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	211	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-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

04	660	N	608	-0-	-52	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	46	1	667	2	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	2	N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	34	1			230
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12					242
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4					246
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1025	2	25	9	N	23					269
08	1116	N	861	-0-	-255	-0-	855	2	6	9	N	5					274
09	1020	N	805	-0-	-215	-0-	783	2	22	9	N	20					294

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	620	N	279	-0-	-341	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	600	N	357	-0-	-243	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	507	2	26	9	N	24	24	1			-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

04	330	N	277	-0-	-53	-0-	268	2	9	9	N	8	8	1			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					1
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					1
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					1
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					1
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					1
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	210	X	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-						-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-						-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-						-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	2	11	1				52
							2	9										
05	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	129	1	1684	2	N	-0-						52
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	123	1	1561	2	N	-0-						52
07	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	131	1	1539	2	N	4						56
							4	9										
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	145	1	1656	2	N	5						61
							6	9										
*09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	137	1	1749	2	N	-0-						61

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
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156	1	2131	2	N	7	15	1			124
							8	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	167	1	2182	2	N	1					125
							1	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	145	1	1844	2	N	18					143
							20	9									
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	86	1	1008	2	N	9					152
							10	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					152
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	125	1	1596	2	N	2					154
							2	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	110	1	1506	2	N	2	16	1			108
							2	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	132	1	1722	2	N	-0-					108
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	125	1	1583	2	N	1					109
							1	9									
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	137	1	1616	2	N	4					113
							4	9									
08	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	135	1	1544	2	N	4					117
							4	9									
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	122	1	1560	2	N	2					119
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1	1598	2	N	3	12	1			141
							3	9									
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1476	2	N	8					149
							9	9									
06	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	101	1	1287	2	N	11					160
							12	9									
07	1581	N	1345	-0-	-236	-0-	105	1	1236	2	N	4					164
							4	9									
08	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	111	1	1275	2	N	12					176
							13	9									
*09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	2					178
							2	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	257	1	3512	2	N	11	26	1			152
							12	9									
05	3689	X	3589	-0-	-100	-0-	254	1	3320	2	N	14					166
							15	9									
06	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	239	1	3037	2	N	11					177
							12	9									
07	3906	X	2498	-0-	-1408	-0-	195	1	2295	2	N	7					184
							8	9									
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	294	1	3364	2	N	21					205
							23	9									
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	289	1	3700	2	N	12					217
							13	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					45
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	14	1	177	2	N	-0-					45
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	14	1	180	2	N	-0-					45
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	2	N	-0-					45
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					45
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					7
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	39	1	517	2	N	-0-					7
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	42	1	537	2	N	-0-					7
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	42	1	489	2	N	-0-					7
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	44	1	500	2	N	-0-					7
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	41	1	523	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					32
05	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	150	1	1957	2	N	-0-					32
06	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	144	1	1835	2	N	-0-					32
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	173	1	2042	2	N	10					42
							11	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	209	1	2389	2	N	13					55
							14	9									
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	178	1	2276	2	N	2					57
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	2	N	29					146
							32	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	3					149
							3	9									
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	2					151
							2	9									
07	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	146	1	1724	2	N	16	28	1			139
							18	9									
08	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	144	1	1653	2	N	-0-					139
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	123	1	1579	2	N	-0-					139

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
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	1	6	1			105
							1	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	5					110
							6	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	54	1	689	2	N	-0-					110
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	56	1	663	2	N	1					111
							1	9									
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	N	3					114
							3	9									
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	46	1	593	2	N	-0-					114

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	63	1	869	2	N	10					149
							11	9									
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	64	1	842	2	N	15					164
							17	9									
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	55	1	699	2	N	3					167
							3	9									
07	961	N	832	-0-	-129	-0-	64	1	757	2	N	10					177
							11	9									
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	66	1	754	2	N	5					182
							6	9									
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	2	N	-0-					182

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	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

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					15
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					15
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT

WALSH & WATTS, INC. 895060

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
04	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

04	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37 B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30 B	-0-	390	2		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	351	-0-	-39 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2	N	-0-			-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-			-0-
09	510 N	504	-0-	-6	-0-	504	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	SWR 10	857	-0-	857	10190	857	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	885	-0-	885	11075	885	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	823	-0-	823	11898	823	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	849	-0-	849	12747	849	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	821	-0-	821	13568	821	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	786	-0-	786	14354	786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
08	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	986	-0-	986	11537	986	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1017	-0-	1017	12554	1017	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1052	-0-	1052	13606	1052	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1042	-0-	1042	14648	1042	2		N	-0-			-0-
08	SWR 10	1326	-0-	1326	15974	1326	2		N	-0-			-0-
09	SWR 10	1307	-0-	1307	17281	1307	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
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
08	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2		N	-0-			-0-
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
09	660 N	640	-0-	-20	-0-	640	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
*09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

04	9690 X	7955	-0-	-1735	-0-	495	1	7452	2	N	7	10	1			8
						8	9									
05	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	483	1	11601	2	N	1					9
						1	9									
06	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	468	1	10909	2	N	-0-					9
07	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	496	1	11720	2	N	3	8	1			4
						3	9									
08	12090 X	11863	-0-	-227	-0-	500	1	11363	2	N	-0-					4
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					4

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

04	2130 N	2047	-0-	-83	-0-	66	1	1981	2	N	-0-					50
05	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	68	1	1819	2	N	-0-					50
06	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					50
07	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	71	1	1969	2	N	-0-					50
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	75	1	1973	2	N	-0-					50
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					45
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					45
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	29	1	917	2	N	-0-					-0-
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	29	1	907	2	N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

04	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	27	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	28	1	773	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		801	-0-	801	1571	27	1	774	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	80	1	1814	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	81	1	1823	2	N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	75	1	1788	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	77	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	72	1	1736	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	992 N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			11
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			11
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			11
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			11
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			11
*09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
08	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
09	1620 N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

04	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	2		N	-0-			-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2		N	-0-			-0-
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	629	2		N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
*09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

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

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2660					N	-0-					-0-
07	2660	R	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
*08	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

04	SWR 10		128	-0-	128	15207	128	3			N	-0-					7
05	SWR 10		124	-0-	124	15331	124	3			N	-0-					7
06	SWR 10		118	-0-	118	15449	118	3			N	-0-					7
07	SWR 10		151	-0-	151	15600	151	3			N	-0-					7
08	SWR 10		141	-0-	141	15741	141	3			N	-0-					7
09	SWR 10		100	-0-	100	15841	100	3			N	-0-					7

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	18	-0-	18	1429	18	2			N	-0-					-0-
05	1447	X	18	-0-	-1429	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	270	X	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	1	1	1			87
							1	9									
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	27	1	140	3	N	-0-					87
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	187	1	1110	3	N	-0-					87
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	166	1	1091	3	N	-0-					87
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1250	3	N	4					91
							4	9									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	118	1	736	3	N	7	3	1			95
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205	N	-0-	1

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	15	-0-	15	5339	2	1	13	3	N	-0-					2
05	SWR 10	8	-0-	8	5347	1	1	7	3	N	-0-					2
06	SWR 10	69	-0-	69	5416	10	1	59	3	N	-0-					2
07	SWR 10	78	-0-	78	5494	10	1	68	3	N	-0-					2
08	SWR 10	83	-0-	83	5577	11	1	72	3	N	-0-					2
09	SWR 10	67	-0-	67	5644	9	1	58	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	1697	-0-	1697	91106	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
						3	9									
05	SWR 10	1699	-0-	1699	92805	277	1	1422	3	N	-0-					9
06	SWR 10	1550	-0-	1550	94355	223	1	1327	3	N	-0-					9
07	SWR 10	1133	-0-	1133	95488	149	1	984	3	N	-0-					9
08	SWR 10	1568	-0-	1568	97056	199	1	1363	3	N	5					14
						6	9									
09	SWR 10	1500	-0-	1500	98556	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
						13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					3
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					3
06	2670 N	2631	-0-	-39	-0-	2631	2			Y	-0-					3
07	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			Y	-0-					3
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-					3
*09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					3

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-					154
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-					154
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-					154
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-					154
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-					154
*09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-					154

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					10
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					10
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					10
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					10
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					10
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					2
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					2
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4710	X	4013	-0-	-697	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1			20
							9	9									
05	4867	X	3635	-0-	-1232	-0-	593	1	3042	3	N	-0-					20
06	4710	X	2395	-0-	-2315	-0-	345	1	2050	3	N	-0-					20
07	4867	X	2559	-0-	-2308	-0-	337	1	2222	3	N	-0-					20
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	671	1	4602	3	N	18					38
							20	9									
*09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	738	1	4589	3	N	42	28	1			52
							46	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

04	120	N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-					2
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	83	1	493	3	N	-0-					2
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	107	1	702	3	N	-0-					2
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	N	1					3
							1	9									
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1			4
							6	9									
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	385	1	1976	3	N	-0-					4
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	158	1	938	3	N	-0-					4
07	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	157	1	1033	3	N	-0-					4
08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	175	1	1200	3	N	5					9
							6	9									
*09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	137	1	855	3	N	7	3	1			13
							8	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

04	270	N	189	-0-	-81	-0-	28	1	160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	29	1	151	3	N	-0-					2
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	139	1	828	3	N	-0-					2
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	124	1	819	3	N	-0-					2
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	111	1	761	3	N	2					4
							2	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	105	1	652	3	N	6	3	1			7
							7	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1					2
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					2
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	3	N	-0-					2
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	502	3	N	-0-					2
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	80	1	526	3	N	-0-					2
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-					2
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	4	2	1			4
							4	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	179	-0-	179	42812	26	1	152	3	N	1	1	1			87
						1	9									
05	SWR 10	167	-0-	167	42979	27	1	140	3	N	-0-					87
06	SWR 10	1297	-0-	1297	44276	187	1	1110	3	N	-0-					87
07	SWR 10	1257	-0-	1257	45533	166	1	1091	3	N	-0-					87
08	SWR 10	1436	-0-	1436	46969	182	1	1250	3	N	4					91
						4	9									
09	SWR 10	862	-0-	862	47831	118	1	736	3	N	7	3	1			95
						8	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

04	780 N	714	-0-	-66	-0-	106	1	606	3	N	2	5	1			5
						2	9									
05	899 N	651	-0-	-248	-0-	106	1	545	3	N	-0-					5
06	3000 N	4688	-0-	1688	1688	675	1	4013	3	N	-0-					5
07	3100 N	5522	-0-	2422	4110	728	1	4794	3	N	-0-					5
08	3100 N	5126	-0-	2026	6136	650	1	4457	3	N	17					22
						19	9									
*09	9889 X	3753	-0-	-6136	-0-	516	1	3206	3	N	28	12	1			38
						31	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

04	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	444	1	2549	3	N	5	17	1			16
						6	9									
05	4588 X	2770	-0-	-1818	-0-	452	1	2318	3	N	-0-					16
06	3660 X	2721	-0-	-939	-0-	392	1	2329	3	N	-0-					16
07	3100 X	2829	-0-	-271	-0-	373	1	2456	3	N	-0-					16
08	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	394	1	2703	3	N	11					27
						12	9									
09	3000 X	2242	-0-	-758	-0-	308	1	1915	3	N	17	18	1			26
						19	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

04	120 N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	N	-0-					2
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	3	N	-0-					2
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	64	1	379	3	N	-0-					2
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-					2
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	N	1					3
						1	9									
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	2	1	1			4
						2	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	20	1	115	3	N	-0-					2
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	20	1	100	3	N	-0-					2
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	N	-0-					2
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	92	1	604	3	N	-0-					2
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	657	3	N	2					4
							2	9									
*09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	4	2	1			6
							4	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	3			N	-0-					17
05	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1328	3			N	-0-					17
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	3			N	-0-					17
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					17
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					17
09	1170	N	886	-0-	-284	-0-	886	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	550	1	3157	3	N	7	20	1			16
						8	9									
05	4588 X	3483	-0-	-1105	-0-	568	1	2915	3	N	-0-					16
06	4320 X	2280	-0-	-2040	-0-	328	1	1952	3	N	-0-					16
07	3844 X	2559	-0-	-1285	-0-	337	1	2222	3	N	-0-					16
08	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	387	1	2657	3	N	10					26
						11	9									
09	3720 X	2655	-0-	-1065	-0-	365	1	2268	3	N	20	17	1			29
						22	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	N	-0-					2
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	3	N	-0-					2
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	43	1	255	3	N	-0-					2
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	-0-					2
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	N	-0-					2
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30	1	186	3	N	-0-					2

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
04	4920 X	3828	-0-	-1092	-0-	567	1	3253	3	N	7	24	1			21
						8	9									
05	5084 X	3554	-0-	-1530	-0-	580	1	2974	3	N	-0-					21
06	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	663	1	3945	3	N	-0-					21
07	4960 X	4602	-0-	-358	-0-	607	1	3995	3	N	-0-					21
08	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	584	1	4010	3	N	16					37
						18	9									
09	4620 X	4026	-0-	-594	-0-	553	1	3439	3	N	31	26	1			42
						34	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
						3	9									
05	2046 N	1699	-0-	-347	-0-	277	1	1422	3	N	-0-					9
06	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	223	1	1327	3	N	-0-					9
07	1767 N	1133	-0-	-634	-0-	149	1	984	3	N	-0-					9
08	1705 N	1568	-0-	-137	-0-	199	1	1363	3	N	5					14
						6	9									
09	1560 N	1500	-0-	-60	-0-	206	1	1281	3	N	12	11	1			15
						13	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	447	1	2563	3	N	6	18	1			16
						7	9									
05	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	452	1	2318	3	N	-0-					16
06	2790 X	1974	-0-	-816	-0-	284	1	1690	3	N	-0-					16
07	2883 X	1931	-0-	-952	-0-	255	1	1676	3	N	-0-					16
08	2883 X	2006	-0-	-877	-0-	254	1	1744	3	N	7					23
						8	9									
09	2790 X	1599	-0-	-1191	-0-	220	1	1366	3	N	12	16	1			19
						13	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

04	60 N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					2
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					2
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	3	N	-0-					2
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	N	-0-					2
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	3	N	-0-					2
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	575	1	3298	3	N	8	25	1			22
							9	9									
05	5363	X	3364	-0-	-1999	-0-	549	1	2815	3	N	-0-					22
06	5190	X	756	-0-	-4434	-0-	109	1	647	3	N	-0-					22
07	4898	X	1841	-0-	-3057	-0-	243	1	1598	3	N	-0-					22
08	3999	X	2356	-0-	-1643	-0-	299	1	2048	3	N	8					30
							9	9									
09	3870	X	3048	-0-	-822	-0-	419	1	2604	3	N	23	24	1			29
							25	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					7
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					7
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					7
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					7
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					7
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					7

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1258	1	3248	2	N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	1301	1	3120	2	N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	1266	1	3008	2	N	-0-					-0-
07	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1302	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	1300	1	3006	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	1225	1	2462	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	602	1	12832	2	N	-0-					-0-
05	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	628	1	13212	2	N	-0-					-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	626	1	12586	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	639	1	11916	2	N	-0-					-0-
08	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	625	1	12152	2	N	-0-					-0-
*09	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	591	1	11664	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	72	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	76	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	72	1	1456	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	83	1	1547	2	N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	111	1	2156	2	N	-0-					-0-
*09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2213	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

04	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	363	1	7736	2	Y	-0-					-0-
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	382	1	8034	2	Y	-0-					-0-
06	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	390	1	7844	2	Y	-0-					-0-
07	8370	X	7845	-0-	-525	-0-	399	1	7446	2	Y	-0-					-0-
08	8401	X	8162	-0-	-239	-0-	399	1	7763	2	Y	-0-					-0-
09	8160	X	7846	-0-	-314	-0-	379	1	7467	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7260 X	6958	-0-	-302	-0-	312	1	6646	2	N	-0-			-0-
05	7502 X	3708	-0-	-3794	-0-	168	1	3540	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	4003	-0-	-3137	-0-	577	1	3426	2	N	-0-			-0-
07	7316 X	6773	-0-	-543	-0-	363	1	6410	2	N	-0-			-0-
08	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	316	1	6134	2	N	-0-			-0-
09	6960 X	5172	-0-	-1788	-0-	702	1	4470	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

04	2160 X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	2	N	-0-			-0-
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	707	1	2649	2	N	-0-			-0-
06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	710	1	2749	2	N	-0-			-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	676	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2303	-0-	-1045	-0-	653	1	1650	2	N	-0-			-0-
09	3450 X	1809	-0-	-1641	-0-	630	1	1179	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

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

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	N	-0-					1
05	1271	N	57	-0-	-1214	-0-	7	1	50	2	N	-0-					1
06	780	N	335	-0-	-445	-0-	42	1	293	2	N	-0-					1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	N	-0-					1
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	33	1	374	2	N	-0-					1
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	761	2	N	5	6	1			-0-
							6	9									

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	391	2	N	2					53
							2	9									
05	806	N	430	-0-	-376	-0-	50	1	366	2	N	13					66
							14	9									
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	87	1	612	2	N	-0-					66
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	N	3					69
							3	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	N	2					71
							2	9									
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	124	1	625	2	N	-0-	25	1			46

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23					180
							25	9									
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	44	1	1959	2	Y	29					209
							32	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	76	1	2759	2	Y	32					241
							35	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	85	1	2826	2	Y	3					244
							3	9									
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	93	1	3095	2	Y	5					249
							6	9									
*09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	87	1	2853	2	Y	7					256
							8	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	968	2			Y	-0-					10
05	1736 N	926	-0-	-810	-0-	926	2			Y	-0-					10
06	900 N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					10
07	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	2			Y	-0-					10
08	930 N	628	-0-	-302	-0-	609	2	19	9	Y	17					27
09	870 N	427	-0-	-443	-0-	427	2			Y	-0-					27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

04	4770 X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			Y	-0-					22
05	4929 X	4115	-0-	-814	-0-	4115	2			Y	-0-					22
06	4650 X	4073	-0-	-577	-0-	4073	2			Y	-0-					22
07	4495 X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			Y	-0-					22
08	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4316	2	143	9	Y	130					152
09	4080 X	3985	-0-	-95	-0-	3983	2	2	9	Y	2					154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					2
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					5
05	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					5
06	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					5
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					5
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12					17
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

04	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
05	341 N	286	-0-	-55	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	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
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

04	18435		17495	-0-	-940	B	82758	17338	2	157	9	N	143	193	1			55
05	100481	X	17723	-0-	-82758		-0-	17563	2	160	9	N	145					200
06	19800	X	16677	-0-	-3123		-0-	16550	2	127	9	N	115	190	1			125
07	19623	X	16692	-0-	-2931		-0-	16572	2	120	9	N	109	190	1			44
08	18662	X	NO RPT	-0-	-18662		-0-					N	NO RPT					44
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490		-0-					N	NO RPT					44

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660					N	-0-				10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660					N	-0-				10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660					N	-0-				10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660					N	-0-				10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660					N	-0-				10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		660					N	-0-				10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

04	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	303	1	1440	2	N	10					105
						11	9									
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	219	1	1608	2	N	12					117
						13	9									
06	1770 N	1658	-0-	-112	-0-	202	1	1426	2	N	27					144
						30	9									
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	175	1	1534	2	N	5	60	1			89
						6	9									
08	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	135	1	1534	2	N	22					111
						24	9									
*09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	274	1	1384	2	N	3	28	1			86
						3	9									

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

04	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	140	1	665	2	N	20					260
						22	9									
05	682 N	600	-0-	-82	-0-	72	1	528	2	N	-0-					260
06	720 N	544	-0-	-176	-0-	68	1	476	2	N	-0-					260
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	492	2	N	-0-					260
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	70	1	798	2	N	32					292
						35	9									
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	130	1	658	2	N	2	43	1			251
						2	9									

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

04	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	113	1	538	2	N	22					51
						24	9									
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	86	1	634	2	N	-0-					51
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	70	1	493	2	N	-0-					51
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	2	N	-0-					51
08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	688	2	N	8					59
						9	9									
09	570 N	199	-0-	-371	-0-	33	1	166	2	N	-0-					59

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

04	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	242	1	1148	2	N	14					118
						15	9									
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	176	1	1293	2	N	10					128
						11	9									
06	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	163	1	1152	2	N	4					132
						4	9									
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	135	1	1180	2	N	16	74	1			74
						18	9									
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	119	1	1351	2	N	24					98
						26	9									
09	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	206	1	1042	2	N	2	38	1			62
						2	9									

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 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
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	73	1	347	2	N	-0-					5
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	69	1	487	2	N	-0-					5
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-					5
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	43	1	491	2	N	-0-					5
09	570	N	493	-0-	-77	-0-	81	1	412	2	N	-0-					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

04	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

04	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	151	1	719	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	95	1	697	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	85	1	603	2	N	2					2
							2	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	73	1	641	2	N	-0-					2
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	711	2	N	2					4
							2	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	4	8	1			-0-
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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

04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	3	11	9	N	10					52
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	496	3	9	9	N	8					60
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	N	9					69
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	477	3	12	9	N	11					80
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	418	3	11	9	N	10					90
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	375	3	10	9	N	9					99

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

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

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2950	-0-	-212	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	3060 X	2891	-0-	-169	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	3152	-0-	-10	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2998	-0-	-62	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
*09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
05	3844 X	3792	-0-	-52	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
08	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
09	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

04	1380 N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1278	-0-	-132	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

04	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	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

04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*09	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

04	1860 N	815	-0-	-1045	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
*09	2054 N	1974	-0-	-80	-0-	1974	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

04	3930	X	873	-0-	-3057	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	855	-0-	-2462	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	746	-0-	-934	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	785	-0-	-269	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	992	X	630	-0-	-362	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3097	-0-	97	97	3097	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3		N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-					-0-
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

04	630	N	196	-0-	-434	-0-	196	3		N	-0-					-0-
05	651	N	299	-0-	-352	-0-	299	3		N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3		N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-					-0-
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3		N	-0-					-0-
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-					-0-
*09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3		N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

04	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	1516	3		N	-0-					-0-
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-					-0-
06	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3		N	-0-					-0-
*09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			12
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			12
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			12
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			12
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			12
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

04	600 N	396	-0-	-204	-0-	396	3		N	-0-			-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3		N	-0-			-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-			-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	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

04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-			-0-
05	341 N	39	-0-	-302	-0-	39	3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	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

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	660 N	430	-0-	-230	-0-	426	2	4	9	N	4					149
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	677	2	7	9	N	6					155
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					159
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					162
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					167
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5					172

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

04	360 N	307	-0-	-53	-0-	300	2	7	9	N	6					187
05	403 N	268	-0-	-135	-0-	260	2	8	9	N	7					194
06	360 N	212	-0-	-148	-0-	208	2	4	9	N	4					198
07	310 N	145	-0-	-165	-0-	138	2	7	9	N	6					204
08	279 N	169	-0-	-110	-0-	163	2	6	9	N	5					209
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	153	2	53	9	N	48	182	1			75

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-					-0-
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3		N	-0-					-0-
06	510 N	344	-0-	-166	-0-	344	3		N	-0-					-0-
07	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	3		N	-0-					-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-					-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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 (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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

04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					9
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					9
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					9
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					9
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					9
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					9

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					1
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					1
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	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

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	70	-0-	70	113	70	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552	3	199	9	Y	181	181	1			220
05	620 N	211	-0-	-409	-0-	182	3	29	9	Y	26	179	1			67
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	503	3	306	9	Y	278	177	1			168
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	588	3	281	9	Y	255	335	1			88
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	591	3	392	9	Y	356	347	1			97
*09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	607	3	330	9	Y	300	344	1			53

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	2469	-0-	2469	147427	2469	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1698	-0-	1698	149125	1698	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1269	-0-	1269	150394	1269	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2251	-0-	2251	152645	2251	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	2316	-0-	2316	154961	2316	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	2311	-0-	2311	157272	2311	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	690 N	509	-0-	-181	-0-	508	3	1	9	Y	1					21
05	558 N	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-					21
06	540 N	181	-0-	-359	-0-	181	3			Y	-0-					21
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					21
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					21
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3			Y	-0-					21

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2880	N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3		N	-0-					-0-
05	2914	N	2405	-0-	-509	-0-	2405	3		N	-0-					-0-
06	2640	N	2258	-0-	-382	-0-	2258	3		N	-0-					-0-
07	2790	N	2454	-0-	-336	-0-	2454	3		N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		N	-0-					-0-
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-					-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3		N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3		N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
*09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2850 X	1483	-0-	-1367	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	1450	-0-	-1495	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	1501	-0-	-1349	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	744 N	365	-0-	-379	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3		N	-0-			-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70	3		N	-0-			-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	279 N	134	-0-	-145	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	626	-0-	626	82375	626	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	83039	664	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	654	-0-	654	83693	654	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	715	-0-	715	84408	715	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	684	-0-	684	85092	684	3		N	-0-			-0-
09	SWR 10	630	-0-	630	85722	630	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-			-0-
07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
*09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3		N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3		N	-0-			-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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. -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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	1957	-0-	-337	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
08	2170 N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	2220 N	1920	-0-	-300	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-
08	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09	450 N	11	-0-	-439	-0-	11	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 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
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					70
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	2	2	9	N	2					72
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					72
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					72
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					72
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4022	-0-	-814	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2542	-0-	-2078	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4824	-0-	-43	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1193	-0-	-7	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	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

04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1606	-0-	-316	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1383	-0-	-539	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1079	-0-	-571	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	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

04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3768	-0-	-192	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	3787	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

04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
*09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2141	-0-	-769	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	2271	-0-	-9	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3516	-0-	416	416	3516	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3399	-0-	399	815	3399	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2785	-0-	-160	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2585	-0-	-115	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2714	-0-	-262	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2614	-0-	-176	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2344	-0-	-236	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	835	-0-	-467	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	436	-0-	-794	-0-	436	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

04	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2800	-0-	-238	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2281	-0-	-659	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2285	-0-	-753	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2330	-0-	-610	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3		N	-0-			-0-
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3		N	-0-			-0-
07	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3		N	-0-			-0-
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	3		N	-0-			-0-
09	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

04	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	2659	3		N	-0-			-0-
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-			-0-
07	2759 N	2739	-0-	-20	-0-	2739	3		N	-0-			-0-
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
*09	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	3		N	-0-			-0-
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
05	2325 N	2063	-0-	-262	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
07	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3		N	-0-			-0-
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
09	2370 N	2181	-0-	-189	-0-	2181	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
05	527 N	341	-0-	-186	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
08	0	W	866	-0-	866	866	866	3			N	-0-					-0-
09	0	W	797	-0-	797	1663	797	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1380	X	1162	-0-	-218	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1191	-0-	-235	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4545	-0-	1445	1445	4545	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4932	-0-	1832	3277	4932	3			N	-0-					-0-
*09	7875	X	4598	-0-	-3277	-0-	4598	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
*09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	589	N	123	-0-	-466	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
09	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
*09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

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
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	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

04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4980	-0-	-120	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4822	-0-	-448	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4996	-0-	-274	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4792	-0-	-278	-0-	4792	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

04	4230	X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2748	-0-	-1623	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2753	-0-	-1477	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2921	-0-	-768	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
*09	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

04	4170	X	3523	-0-	-647	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3418	-0-	-891	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3428	-0-	-292	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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

04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	4258	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	330	N	160	-0-	-170	-0-	160	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790	N	1262	-0-	-1528	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1820	-0-	-629	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	3			N	-0-					-0-
*09	2199	N	2079	-0-	-120	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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

04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
05	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
*09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	992	N	654	-0-	-338	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	750	N	31	-0-	-719	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*09	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1183	-0-	-336	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3550	-0-	550	550	3550	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2356	-0-	-764	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	630 N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	806 N	587	-0-	-219	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	990 N	660	-0-	-330	-0-	660	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

04	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3			N	-0-					-0-
05	8153 X	7024	-0-	-1129	-0-	7024	3			N	-0-					-0-
06	7890 X	6201	-0-	-1689	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
07	7564 X	5827	-0-	-1737	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	7564 X	4818	-0-	-2746	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
09	7320 X	4718	-0-	-2602	-0-	4718	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					235
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					235
06	1260 N	990	-0-	-270	-0-	990	3			N	-0-					235
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					235
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					235
*09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1349	3	2	9	N	2	175	1			62

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1341	-0-	-488	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	690	N	343	-0-	-347	-0-	343	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2130	-0-	-1094	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3003	-0-	-117	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
*09	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3	N	-0-			-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3	N	-0-			-0-
06	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3	N	-0-			-0-
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3	N	-0-			-0-
*09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3810 X	2799	-0-	-1011	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
05	3937 X	2874	-0-	-1063	-0-	2874	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3066	-0-	-714	-0-	3066	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	3195	3	N	-0-			-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3	N	-0-			-0-
*09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
*09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2490	X	2215	-0-	-275	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2266	-0-	-74	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2309	-0-	-109	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
*09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	330 N	186	-0-	-144	-0-	186	3		N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1560 N	634	-0-	-926	-0-	634	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	857	-0-	-755	-0-	857	3		N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

04	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
05	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3		N	-0-			-0-
06	3510 X	3431	-0-	-79	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
*09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	510	N	315	-0-	-195	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

04	3480	X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
*09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2025	-0-	-393	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	31680	X	29032	-0-	-2648	-0-	29032	3			N	-0-					-0-
05	32736	X	30238	-0-	-2498	-0-	30238	3			N	-0-					-0-
06	31680	X	28945	-0-	-2735	-0-	28945	3			N	-0-					-0-
07	31899	X	29257	-0-	-2642	-0-	29257	3			N	-0-					-0-
08	30690	X	29352	-0-	-1338	-0-	29352	3			N	-0-					-0-
09	29250	X	27018	-0-	-2232	-0-	27018	3			N	-0-					-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	129420 X	121824	-0-	-7596	-0-	121824	3			N	-0-			-0-
05	131440 X	127674	-0-	-3766	-0-	127674	3			N	-0-			-0-
06	124260 X	123344	-0-	-916	-0-	123344	3			N	-0-			-0-
07	128402 X	124184	-0-	-4218	-0-	124184	3			N	-0-			-0-
08	128247 X	123188	-0-	-5059	-0-	123188	3			N	-0-			-0-
09	123570 X	117728	-0-	-5842	-0-	117728	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	3750 X	3359	-0-	-391	-0-	998	1	2361	2	N	-0-			4
05	3348 X	2767	-0-	-581	-0-	855	1	1912	2	N	-0-			4
06	3240 X	2202	-0-	-1038	-0-	759	1	1443	2	N	-0-			4
07	3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	817	1	1545	2	N	-0-			4
08	3472 X	1909	-0-	-1563	-0-	719	1	1190	2	N	-0-			4
09	3360 X	2238	-0-	-1122	-0-	767	1	1471	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

04	1500 X	1493	-0-	-7	-0-	317	1	1176	2	Y	-0-			-0-
05	1550 X	1542	-0-	-8	-0-	326	1	1216	2	Y	-0-			-0-
06	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	333	1	1168	2	Y	-0-			-0-
07	1550 X	1488	-0-	-62	-0-	331	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	303	1	1046	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1296	-0-	-204	-0-	280	1	1016	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

04	2550 X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904	2	Y	-0-			-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	542	1	2020	2	Y	-0-			-0-
06	2310 X	2209	-0-	-101	-0-	490	1	1719	2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	537	1	1872	2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	1704	-0-	-869	-0-	383	1	1321	2	Y	-0-			-0-
09	2490 X	1695	-0-	-795	-0-	366	1	1329	2	Y	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

04	960 N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345	2	N	-0-			43
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	212	1	790	2	N	-0-			43
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	129	1	451	2	N	-0-			43
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	638	1	2225	2	N	-0-			43
08	3100 N	3235	-0-	135	135	726	1	2509	2	N	-0-			43
*09	3000 N	2919	-0-	-81	54	630	1	2289	2	N	-0-			43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	371	1	1385	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	376	1	1316	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1653	-0-	-114	-0-	368	1	1285	2	Y	-0-			-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	603	1	2081	2	Y	-0-			-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	560	1	2031	2	Y	-0-			-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	147	1	3094	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2573	-0-	-637	-0-	122	1	2451	2	Y	-0-			-0-
07	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	164	1	3049	2	Y	-0-			-0-
08	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	175	1	3401	2	Y	-0-			-0-
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	162	1	3204	2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	372 N	232	-0-	-140	-0-	52	1	180	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	187	1	680	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

04	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y	-0-			38
05	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	500	1	1866	2	Y	-0-			38
06	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	518	1	1819	2	Y	-0-			38
07	2542 N	1951	-0-	-591	-0-	435	1	1516	2	Y	-0-			38
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	Y	-0-			38
*09	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	506	1	1836	2	Y	-0-			38

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-		-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-		-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

04	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	531	1	1858	2	N	-0-		64
05	2573	N	2363	-0-	-210	-0-	524	1	1839	2	N	-0-		64
06	2400	N	2143	-0-	-257	-0-	495	1	1648	2	N	-0-		64
07	2480	N	1640	-0-	-840	-0-	374	1	1266	2	N	-0-		64
08	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	489	1	1689	2	N	-0-		64
*09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	461	1	1671	2	N	-0-		64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-		-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	782	2	Y	-0-		-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-		-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	73	1	779	2	Y	-0-		-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	70	1	763	2	Y	-0-		-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	67	1	740	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	74	1	939	2	Y	-0-		-0-
05	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	79	1	1000	2	Y	-0-		-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	78	1	966	2	Y	-0-		-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	80	1	914	2	Y	-0-		-0-
08	1085	N	884	-0-	-201	-0-	43	1	841	2	Y	-0-		-0-
09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	48	1	941	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	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

04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			66
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			66
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-			66
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-			66
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			66
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					109
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					109
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					109
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					109
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					109
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	N	1					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	325	1	1096	2	N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	343	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	335	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	373	1	1182	2	N	-0-					-0-
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	347	1	1151	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	300	1	1061	2	N	-0-					36
05	1333	N	978	-0-	-355	-0-	207	1	771	2	N	-0-					36
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	292	1	1025	2	N	-0-					36
07	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	226	1	789	2	N	-0-					36
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	216	1	747	2	N	-0-					36
09	1320	N	783	-0-	-537	-0-	169	1	614	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	2	N	-0-					38
05	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	339	1	1263	2	N	-0-					38
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	349	1	1171	2	N	-0-					38
07	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	315	1	1099	2	N	-0-					38
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	326	1	1127	2	N	-0-					38
09	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	283	1	1027	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	1180	1	2366	2	N	-0-					56
05	3751	X	3705	-0-	-46	-0-	1183	1	2522	2	N	-0-					56
06	3630	X	3536	-0-	-94	-0-	796	1	2740	2	N	-0-					56
07	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	753	1	2628	2	N	-0-					56
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	827	1	2855	2	N	-0-					56
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	737	1	2677	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5430	X	3896	-0-	-1534	-0-	827	1	3069	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4282	-0-	-1329	-0-	906	1	3376	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3641	-0-	-409	-0-	807	1	2834	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	816	1	2846	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	2311	-0-	-1967	-0-	519	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	1069	1	3881	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	221	1	4710	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4735	-0-	-628	-0-	215	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4359	-0-	-831	-0-	207	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4183	-0-	-1180	-0-	213	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	212	1	4121	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	2378	-0-	-2542	-0-	115	1	2263	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	10669	-0-	-1931	-0-	478	1	10191	2	N	-0-			-0-
05	12462 X	10829	-0-	-1633	-0-	492	1	10337	2	N	-0-			-0-
06	11640 X	10231	-0-	-1409	-0-	485	1	9746	2	N	-0-			-0-
07	11718 X	10159	-0-	-1559	-0-	518	1	9641	2	N	-0-			-0-
08	11408 X	9784	-0-	-1624	-0-	479	1	9305	2	N	-0-			-0-
09	10680 X	9053	-0-	-1627	-0-	437	1	8616	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

04	41670 X	6656	-0-	-35014	-0-	923	1	5733	2	N	-0-			-0-
05	43059 X	35210	-0-	-7849	-0-	2222	1	32988	2	N	-0-			-0-
06	44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	2745	1	41800	2	N	-0-			-0-
07	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	2667	1	37699	2	N	-0-			-0-
08	35216 X	26186	-0-	-9030	-0-	1888	1	24298	2	N	-0-			-0-
09	44550 X	658	-0-	-43892	-0-	658	1			N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

04	4230 X	3450	-0-	-780	-0-	183	1	3267	2	N	-0-			30
05	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	182	1	3167	2	N	-0-			30
06	3600 X	3165	-0-	-435	-0-	179	1	2986	2	N	-0-			30
07	3627 X	3003	-0-	-624	-0-	182	1	2821	2	N	-0-			30
08	3596 X	3142	-0-	-454	-0-	183	1	2959	2	N	-0-			30
09	3450 X	3080	-0-	-370	-0-	177	1	2903	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

04	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	600	1	12793	2	N	-0-			-0-
05	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	653	1	13728	2	N	-0-			-0-
06	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	733	1	14727	2	N	-0-			-0-
07	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	738	1	13762	2	N	-0-			-0-
08	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	706	1	13721	2	N	-0-			-0-
*09	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	647	1	12766	2	N	-0-			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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

04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					10
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					10
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					10
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					133
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					133
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					133
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					133
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					108
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					108
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					108
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					108
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	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

04	360 N	359	-0-	-1	-0-	11	1	348	2	Y	-0-					8
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					8
06	360 N	347	-0-	-13	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					8
07	372 N	309	-0-	-63	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					8
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	94	2			Y	-0-					8
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					8

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	Y	2					50
							2	9									
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	91	1	3180	2	Y	-0-					50
06	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	61	1	2023	2	Y	14					64
							15	9									
07	3069	X	1757	-0-	-1312	-0-	39	1	1704	2	Y	13					77
							14	9									
08	3286	X	1165	-0-	-2121	-0-	1145	2	20	9	Y	18					95
09	3180	X	127	-0-	-3053	-0-	127	2			Y	-0-					95

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	37	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	651	N	485	-0-	-166	-0-	11	1	474	2	N	-0-					-0-
08	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

04	450	N	267	-0-	-183	-0-	8	1	240	2	Y	17					34
							19	9									
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	7	1	260	2	Y	34	56	1			12
							37	9									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					12
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	Y	28					40
							31	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6	9	Y	5					45
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1004	2	193	9	Y	175	110	1			110

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

04	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	50	1	1502	2	Y	1					35
							1	9									
05	1922	X	1245	-0-	-677	-0-	34	1	1211	2	Y	-0-					35
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	45	1	1488	2	Y	11					46
							12	9									
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	33	1	1423	2	Y	11					57
							12	9									
08	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1012	2	17	9	Y	15					72
*09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					72

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	56					217
							62	9									
05	1984	N	1332	-0-	-652	-0-	35	1	1222	2	N	68	187	1			98
							75	9									
06	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	50	1	1665	2	N	104					202
							114	9									
07	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	36	1	1581	2	N	49	186	1			65
							54	9									
08	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1227	2	37	9	N	34					99
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					99

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					9
05	527	N	367	-0-	-160	-0-	10	1	357	2	Y	-0-					9
06	450	N	364	-0-	-86	-0-	11	1	353	2	Y	-0-					9
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	7	1	312	2	Y	-0-					9
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			Y	-0-					9
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					9

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
04	4140	X	2358	-0-	-1782	-0-	75	1	2283	2	Y	-0-					23
05	4278	X	1572	-0-	-2706	-0-	44	1	1528	2	Y	-0-					23
06	1980	X	1339	-0-	-641	-0-	39	1	1300	2	Y	-0-					23
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	68	1	2928	2	Y	-0-					23
08	2449	X	1255	-0-	-1194	-0-	1255	2			Y	-0-					23
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	275	-0-	-2395	-0-	21	1	254	2	N	-0-					257
05	1333	X	289	-0-	-1044	-0-	23	1	266	2	N	-0-					257
06	720	X	307	-0-	-413	-0-	24	1	283	2	N	-0-					257
07	434	X	289	-0-	-145	-0-	21	1	268	2	N	-0-					257
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	20	1	238	2	N	-0-					257
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	16	1	218	2	N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					179
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					179
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					179
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					179
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-					131
05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	140	1	1613	2	N	-0-					131
06	2100	N	1806	-0-	-294	-0-	139	1	1667	2	N	-0-					131
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	136	1	1728	2	N	-0-					131
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	146	1	1717	2	N	-0-					131
09	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	119	1	1600	2	N	-0-					131

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
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					53
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-					53
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					53
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	2	N	-0-					53
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-					53
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	486	2	N	-0-					53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1053	-0-	-627	-0-	31	1	949	2	Y	66					144
							73	9									
05	1736	X	299	-0-	-1437	-0-	7	1	256	2	Y	33	130	1			47
							36	9									
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					47
07	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	27	1	1169	2	Y	83					130
							91	9									
08	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	1043	2	13	9	Y	12					142
09	1050	X	1	-0-	-1049	-0-	1	2			Y	-0-	66	1			76

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	58	1	1129	2	N	46	174	1			134
							51	9									
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					134
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					134
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					100
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					100
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					100
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					100
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	2	N	-0-					64
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	44	1	937	2	N	-0-					64
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	43	1	912	2	N	-0-					64
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	N	-0-					64
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-					64
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314

EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	96	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	89	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	102	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	97	1	1878	2	N	-0-					-0-
*09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2806	-0-	-356	-0-	127	1	2679	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1678	-0-	-1322	-0-	80	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	102	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	147	1	2852	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	126	1	2480	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

04	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	654	-0-	-59	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	658	-0-	-32	-0-	32	1	626	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	767	-0-	-403	-0-	36	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1783	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	107	1	2246	2	N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	134	1	2507	2	N	-0-					-0-
08	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	135	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	124	1	2448	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	52	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	55	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	55	1	1069	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	46	1	907	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2425	-0-	-179	-0-	110	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	108	1	2179	2	N	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	111	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	104	1	2052	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	92	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	104	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-					-0-
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	100	1	1979	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	61	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59	1	1103	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1061	-0-	-489	-0-	52	1	1009	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	66	1	1308	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	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
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	N	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	35	1	658	2	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	36	1	693	2	N	-0-					-0-
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	34	1	678	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	55	1	1149	2	N	-0-			-0-
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	57	1	1153	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	62	1	1164	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	50	1	978	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-			11
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	43	1	896	2	Y	-0-			11
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	967	2	Y	5			16
							6	9							
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	50	1	932	2	Y	-0-			16
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-			16
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-			16

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

04	6480	X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	5177	X	3008	-0-	-2169	-0-	137	1	2871	2	Y	-0-			-0-
06	4080	X	3184	-0-	-896	-0-	151	1	3033	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	152	1	2841	2	Y	-0-			-0-
08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	151	1	2938	2	Y	-0-			-0-
09	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	106	1	2096	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

04	780	N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23			133
							25	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	778	2	34	9	N	31			164
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	802	2	N	33			197
							36	9							
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	848	2	20	9	N	18			215
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	797	2	21	9	N	19			234
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	33	1	759	2	N	15			249
							17	9							

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	52	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	N	-0-			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	60	1	1160	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	53	1	1047	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-			-0-
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	128	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	130	1	2606	2	N	-0-			-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	131	1	2443	2	N	-0-			-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	129	1	2509	2	N	-0-			-0-
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	123	1	2422	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	11	1	220	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
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	55	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	54	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	51	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	56	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	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
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					15
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	55	1	611	2	Y	4					19
							4	9									
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	60	1	593	2	Y	8					27
							9	9									
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	60	1	545	2	Y	-0-					27
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	2	Y	-0-					27
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	59	1	569	2	Y	-0-					27

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
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	135	1	2238	2	Y	105	116	1			51
							116	9									
05	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	139	1	2262	2	Y	95	69	1			77
							105	9									
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2337	2	Y	131	139	1			69
							144	9									
07	2573	X	2400	-0-	-173	-0-	148	1	2185	2	Y	61	65	1			65
							67	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	150	1	2317	2	Y	123	109	1			79
							135	9									
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	145	1	2259	2	Y	138	119	1			98
							152	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210 X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-					-0-
05	3596 X	2607	-0-	-989	-0-	118	1	2489	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	2531	-0-	-949	-0-	120	1	2411	2	Y	-0-					-0-
07	3596 X	2587	-0-	-1009	-0-	132	1	2455	2	Y	-0-					-0-
08	3565 X	2129	-0-	-1436	-0-	104	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	1541	-0-	-1579	-0-	74	1	1467	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	807	-0-	807	807	39	1	768	2	Y	-0-					-0-

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
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	61	1	1136	2	N	-0-					-0-
08	1085 N	329	-0-	-756	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
09	1050 N	200	-0-	-850	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	774	-0-	-311	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	984	-0-	-96	-0-	47	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	940	-0-	-207	-0-	48	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1148	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241	2	Y	-0-					-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	148	1	3113	2	Y	-0-					-0-
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	138	1	2780	2	Y	-0-					-0-
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	162	1	3025	2	Y	-0-					-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	Y	-0-					-0-
*09	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	164	1	3232	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	54	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	57	1	1113	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	53	1	1044	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-					-0-
08	930	N	526	-0-	-404	-0-	26	1	500	2	N	-0-					-0-
09	900	N	344	-0-	-556	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	47	1	881	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	939	-0-	-53	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	897	-0-	-93	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	43	1	862	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	868	-0-	-93	-0-	44	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	873	-0-	-27	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-					-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	2	N	-0-					-0-
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	87	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	89	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	89	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	94	1	1746	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	94	1	1824	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	88	1	1743	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	85	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1875	2	N	-0-					-0-
*09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2508	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1807	-0-	-456	-0-	82	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-					-0-
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	116	1	2164	2	N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	2025	-0-	-45	-0-	98	1	1927	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	77	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	79	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	78	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	82	1	959	2	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	84	1	1025	2	N	-0-					-0-
*09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	50	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	50	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	50	1	940	2	N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	51	1	997	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	970	-0-	-146	-0-	49	1	921	2	Y	-0-			-0-
08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-			-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

04	450	N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-			-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-			-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-			-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-			-0-
05	2232	X	1902	-0-	-330	-0-	116	1	1786	2	Y	-0-			-0-
06	2160	X	1884	-0-	-276	-0-	118	1	1766	2	Y	-0-			-0-
07	2108	X	1913	-0-	-195	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-			-0-
08	2046	X	1835	-0-	-211	-0-	119	1	1716	2	Y	-0-			-0-
09	1980	X	1186	-0-	-794	-0-	86	1	1100	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-			-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	140	1	2941	2	N	-0-			-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	134	1	2693	2	N	-0-			-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2371	2	N	-0-			-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	139	1	2707	2	N	-0-			-0-
*09	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2765	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-					-0-
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	56	-0-	-533	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	76	1	1599	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	71	1	1383	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	59	1	1158	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20					140
							22	9									
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2197	2	Y	4					144
							4	9									
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	2	Y	-0-					144
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	185	1	1857	2	Y	-0-					144
08	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	184	1	1919	2	Y	10					154
							11	9									
09	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	181	1	1808	2	Y	-0-					154

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	99	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	103	1	2076	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1813	-0-	-419	-0-	92	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2177	2	Y	-0-					-0-
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	107	1	2111	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1320	N	952	-0-	-368	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	964	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	285	-0-	-1172	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	102	-0-	-1248	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	69	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	70	1	1354	2	Y	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	68	1	1347	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	54	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	55	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	55	1	1062	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	53	1	1055	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

04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	167	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	174	1	3497	2	N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	171	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	164	1	3189	2	N	-0-					-0-
*09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	142	1	2791	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	1584	-0-	-666	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	1866	-0-	-676	-0-	85	1	1781	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1693	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	984	-0-	-876	-0-	48	1	936	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	-0-	69	1	1354	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	297	-0-	-1191	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	99	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	94	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	N	-0-					-0-
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	146	1	3062	2	N	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	138	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	159	1	2967	2	N	-0-					-0-
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	152	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2648	-0-	-52	-0-	128	1	2520	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
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	68	1	1435	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	66	1	1230	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	62	1	1223	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
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	2	Y	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	92	1	1931	2	Y	-0-					-0-
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	94	1	1896	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	96	1	1797	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	98	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	93	1	1834	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
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	195	-0-	-405	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	73	1	914	2	Y	208	230	1			90
							229	9									
05	1209	N	986	-0-	-223	-0-	56	1	726	2	Y	185	134	1			141
							204	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	873	2	Y	262	277	1			126
							288	9									
07	1240	N	694	-0-	-546	-0-	44	1	534	2	Y	105	123	1			108
							116	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	72	1	797	2	Y	105	129	1			84
							116	9									
09	1170	N	663	-0-	-507	-0-	51	1	567	2	Y	41	73	1			52
							45	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	82	1	1532	2	Y	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	94	1	1862	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

04	840	N	772	-0-	-68	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	659	-0-	-178	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	493	-0-	-377	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	72	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	75	1	1400	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	76	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	72	1	1426	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1512	-0-	-596	-0-	69	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	74	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	81	1	1512	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	78	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	81	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	78	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	86	1	1609	2	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	87	1	1693	2	N	-0-					-0-
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	84	1	1647	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	61	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	139	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	928	-0-	-467	-0-	47	1	881	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	154	1	2996	2	N	-0-					-0-
*09	2716	N	2666	-0-	-50	-0-	129	1	2537	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	61	1	1236	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

04	540	X	302	-0-	-238	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	477	-0-	-81	-0-	22	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	339	-0-	-171	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	361	-0-	-166	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
08	465	X	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	229	-0-	-221	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	62	1	1253	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	63	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1129	-0-	-221	-0-	54	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	862	-0-	-502	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-					-0-
*09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

04	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	133	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2807	-0-	-343	-0-	133	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	723	-0-	-2408	-0-	37	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1633	-0-	-1374	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-	118	1	2333	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	81	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	114	1	2282	2	N	-0-					-0-
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	53	1	1023	2	N	-0-					-0-
*09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	99	1	1946	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	168	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	669	1	1432	2	Y	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	604	1	1654	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3271	-0-	271	271	703	1	2568	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	80	1	1683	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-					-0-
08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	94	1	1827	2	Y	-0-					-0-
*09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	89	1	1755	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	124	1	2599	2	Y	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	-0-					-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	121	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	118	1	2289	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2216	-0-	-244	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

04	3630	X	2168	-0-	-1462	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	137	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2675	-0-	-955	-0-	127	1	2548	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	1377	-0-	-1909	-0-	70	1	1307	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-					-0-
*09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	207	1	4080	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

04	2610	X	2073	-0-	-537	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	130	1	2741	2	Y	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	-0-					-0-
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	133	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2349	-0-	-534	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	121	1	2385	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	77	X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	110	-0-	-231	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	79	1	1590	2	N	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	80	1	1551	2	N	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	93	1	1844	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	1088	-0-	-1372	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	131	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-					-0-
08	2790	N	1521	-0-	-1269	-0-	74	1	1447	2	N	-0-					-0-
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2341	-0-	-1317	-0-	106	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	180	1	3626	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3286	-0-	-651	-0-	167	1	3119	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1827	-0-	-2110	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3454	-0-	-356	-0-	167	1	3287	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	303	1	5821	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6295	-0-	-29	-0-	315	1	5980	2	Y	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	320	1	5832	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5890	-0-	-434	-0-	329	1	5561	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6165	-0-	-159	-0-	331	1	5834	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5883	-0-	-267	-0-	312	1	5571	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1462	2	Y	-0-					-0-
06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	142	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	154	1	2399	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	2221	-0-	-509	-0-	136	1	2085	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	83	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	69	1	1277	2	Y	-0-					-0-
08	1674 N	1357	-0-	-317	-0-	66	1	1291	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1308	-0-	-432	-0-	63	1	1245	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-			-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-			-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	-0-			-0-
07	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	63	1	1168	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	61	1	1192	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	59	1	1162	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	59	1	1246	2	Y	-0-			-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	61	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-			-0-
*09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

04	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	116	1	2470	2	Y	-0-			-0-
05	4464	X	3568	-0-	-896	-0-	162	1	3406	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2536	-0-	-524	-0-	120	1	2416	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1194	-0-	-1968	-0-	61	1	1133	2	Y	-0-			-0-
08	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	-0-			-0-
09	3450	X	2867	-0-	-583	-0-	138	1	2729	2	Y	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	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

04	2130	X	1723	-0-	-407	-0-	77	1	1646	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1743	-0-	-272	-0-	79	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	83	1	1670	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	81	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	85	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	79	1	1550	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5612	-0-	2512	2512	255	1	5357	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4838	-0-	1838	4350	229	1	4609	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4284	-0-	1184	5534	218	1	4066	2	Y	-0-					-0-
08	7691	X	2157	-0-	-5534	-0-	106	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	2042	-0-	-3388	-0-	99	1	1943	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

04	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*09	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	113	1	2222	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

04	990	N	933	-0-	-57	-0-	42	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	981	-0-	-11	-0-	45	1	936	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	45	1	847	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	45	1	887	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

04	780	N	754	-0-	-26	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	698	-0-	-77	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	46	1	976	2	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	50	1	972	2	N	-0-					-0-
*09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

04	780	N	767	-0-	-13	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	688	-0-	-332	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

04	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	217	X	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	210	X	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 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
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	129	1	2707	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2546	-0-	-484	-0-	121	1	2425	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	125	1	2337	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	115	1	2264	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	43	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	879	-0-	-82	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	809	-0-	-61	-0-	39	1	770	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

04	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	139	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	143	1	2997	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3040	-0-	-110	-0-	144	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	148	1	2765	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	150	1	2916	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	142	1	2792	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	960	N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	43	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	49	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	44	1	867	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	52	1	1104	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	53	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	54	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	55	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	54	1	1064	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	79	1	1540	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	76	1	1499	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1884	-0-	-162	-0-	96	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	95	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1699	-0-	-251	-0-	82	1	1617	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1718	-0-	1718	1718	84	1	1634	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1718					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	78	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	76	1	1518	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	84	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	75	1	1473	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	651	X	270	-0-	-381	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	630	X	254	-0-	-376	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

04	1830 N	1615	-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2036	-0-	-72	-0-	92	1	1944	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1162	-0-	-128	-0-	55	1	1107	2	Y	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	93	1	1733	2	Y	-0-			-0-
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2061	2	Y	-0-			-0-
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	48	1	1004	2	N	-0-			-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	52	1	960	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	49	1	954	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	47	1	927	2	N	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

04	2610 X	2455	-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2378	-0-	-319	-0-	108	1	2270	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	2415	-0-	-75	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2300	-0-	-273	-0-	117	1	2183	2	Y	-0-			-0-
08	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-			-0-
09	2430 N	2116	-0-	-314	-0-	102	1	2014	2	Y	-0-			-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-			-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-			-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1000	-0-	-488	-0-	49	1	951	2	Y	-0-			-0-
09	1290 N	716	-0-	-574	-0-	35	1	681	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	68	1	787	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	684	-0-	-96	-0-	61	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	72	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	771	-0-	-97	-0-	67	1	704	2	Y	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

04	4020	X	3782	-0-	-238	-0-	159	1	3400	2	Y	203	229	1			85
							223	9									
05	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	174	1	3666	2	Y	191	138	1			138
							210	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	177	1	3567	2	Y	262	279	1			121
							288	9									
07	4154	X	3537	-0-	-617	-0-	173	1	3232	2	Y	120	131	1			110
							132	9									
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	167	1	3247	2	Y	245	220	1			135
							270	9									
09	3960	X	3731	-0-	-229	-0-	165	1	3262	2	Y	276	237	1			174
							304	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

04	2670	X	2209	-0-	-461	-0-	94	1	1999	2	Y	105	109	1			45
							116	9									
05	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	113	1	2371	2	Y	95	68	1			72
							105	9									
06	2580	X	2428	-0-	-152	-0-	113	1	2281	2	Y	31	70	1			33
							34	9									
07	2666	X	2075	-0-	-591	-0-	106	1	1969	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	2604	N	2243	-0-	-361	-0-	110	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	99	1	1952	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

04	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	84	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2752	-0-	-162	-0-	125	1	2627	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	124	1	2500	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2299	-0-	-615	-0-	117	1	2182	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	130	1	2533	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	121	1	2394	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	691	-0-	-146	-0-	35	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	127	-0-	-896	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	57	-0-	-993	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	76	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1617	-0-	-513	-0-	77	1	1540	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	75	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	84	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	72	1	1416	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	83	1	1552	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	71	1	1385	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1791	-0-	-219	-0-	86	1	1705	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	63	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	66	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	67	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	66	1	1231	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	66	1	1274	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	91	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1969	-0-	-41	-0-	93	1	1876	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	97	1	1815	2	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	98	1	1913	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	92	1	1820	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

04	420	N	231	-0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
05	403	N	200	-0-	-203	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	64	1	1347	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	62	1	1195	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

04	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	23	1	461	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	92	1	1954	2	N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	100	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	95	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	97	1	1909	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	93	1	1945	2	N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	81	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	N	-0-					-0-
*09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	967	-0-	-87	-0-	79	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	79	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

04	3180 X	2943	-0-	-237	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3286 X	2915	-0-	-371	-0-	132	1	2783	2	Y	-0-					-0-
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	152	1	3046	2	Y	-0-					-0-
07	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	159	1	2971	2	Y	-0-					-0-
08	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	160	1	3115	2	Y	-0-					-0-
*09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	151	1	2987	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	890	-0-	-9	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	815	-0-	-55	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	776	-0-	-185	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	804	-0-	-95	-0-	39	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1380	-0-	-270	-0-	65	1	1315	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	69	1	1291	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1347	-0-	-110	-0-	66	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	46	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	48	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	964	-0-	-90	-0-	49	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	945	-0-	-78	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	990 N	900	-0-	-90	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	721	-0-	-89	-0-	63	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	67	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	787	2	Y	-0-					-0-
*09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	69	1	761	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

04	510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3332	-0-	232	232	151	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3657	-0-	657	889	173	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	4236 X	3347	-0-	-889	-0-	170	1	3177	2	N	-0-					-0-
08	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	144	1	2804	2	N	-0-					-0-
*09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	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

04	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	2	N	-0-					-0-
05	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	115	1	2425	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2345	-0-	-235	-0-	111	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2573 N	2273	-0-	-300	-0-	116	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	118	1	2295	2	N	-0-					-0-
09	2340 N	2306	-0-	-34	-0-	111	1	2195	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

04	1890 N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	80	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1800 N	1721	-0-	-79	-0-	82	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	84	1	1561	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1735	-0-	-32	-0-	85	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	1710 N	1688	-0-	-22	-0-	81	1	1607	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	2999	-0-	-2581	-0-	575	1	2424	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4868	-0-	-382	-0-	658	1	4210	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	4703	-0-	-722	-0-	682	1	4021	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	686	1	4243	2	Y	-0-					-0-
09	4860	X	4777	-0-	-83	-0-	659	1	4118	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	49	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	52	1	966	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	50	1	983	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	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

04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	867	-0-	-453	-0-	41	1	826	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	633	-0-	-483	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
*09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	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

04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	57	1	1070	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	58	1	1129	2	N	-0-					-0-
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1141	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

04	1440	N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	85	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1521	-0-	-339	-0-	74	1	1447	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1389	-0-	-351	-0-	67	1	1322	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 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
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	58	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	80	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	76	1	1425	2	Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	57	1	1119	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1783	2	Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	85	1	1652	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	79	1	1555	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
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	72	1	1401	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	67	1	1328	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
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	98	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	79	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	95	1	1839	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	82	1	1612	2	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
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	724	-0-	-392	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	42	1	780	2	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	76	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	66	1	1301	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	130	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	136	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	135	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	134	1	2596	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2800	-0-	-50	-0-	135	1	2665	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1842	-0-	-297	-0-	84	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1633	-0-	-107	-0-	77	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	102	1	1892	2	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	99	1	1918	2	N	-0-					-0-
*09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	93	1	1827	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

04	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	79	1	1663	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3492	-0-	492	492	166	1	3326	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3627	-0-	527	1019	185	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3560	-0-	460	1479	174	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*09	4376	X	2897	-0-	-1479	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	705	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	787	1	4756	2	Y	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	774	1	4648	2	Y	-0-					-0-
07	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	784	1	4219	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	3990	-0-	-1435	-0-	729	1	3261	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	2518	-0-	-2732	-0-	638	1	1880	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	135	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	-0-					-0-
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	59	-0-	-2791	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1088	-0-	-1144	-0-	49	1	1039	2	Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	110	1	2202	2	Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	106	1	1977	2	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2029	-0-	-281	-0-	98	1	1931	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	57	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	57	1	1113	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

04	840	N	746	-0-	-94	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	40	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	832	-0-	-129	-0-	41	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 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
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1832	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	89	1	1664	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	92	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	86	1	1702	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	158	1	3360	2	N	4	2	1			2
							4	9									
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	182	1	3829	2	N	-0-	2	1			-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	182	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	190	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	194	1	3775	2	N	-0-					-0-
*09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	185	1	3640	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	141	1	3004	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2295	-0-	-960	-0-	104	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1987	-0-	-1253	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	801	-0-	-2547	-0-	41	1	760	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	222	1	4323	2	N	-0-					-0-
*09	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	253	1	5387	2	Y	-0-					-0-
05	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	260	1	5468	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5651	-0-	-49	-0-	268	1	5383	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	269	1	5021	2	Y	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	302	1	5870	2	Y	-0-					-0-
*09	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	277	1	5466	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	275	1	5859	2	N	-0-					97
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	282	1	5924	2	N	-0-					97
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					97
07	5890	X	5557	-0-	-333	-0-	283	1	5274	2	N	-0-					97
08	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	276	1	5364	2	N	-0-					97
09	5700	X	5365	-0-	-335	-0-	259	1	5106	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7990	-0-	-530	-0-	348	1	7413	2	Y	208	233	1			91
							229	9									
05	8804	X	8203	-0-	-601	-0-	363	1	7634	2	Y	187	136	1			142
							206	9									
06	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	453	1	9097	2	Y	280	291	1			131
							308	9									
07	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	736	1	13730	2	Y	225	189	1			167
							248	9									
08	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	736	1	14304	2	Y	245	251	1			161
							270	9									
*09	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	650	1	12817	2	Y	276	250	1			187
							304	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2653	-0-	-347	191	2653	2			N	-0-					73
05	3100	N	3630	-0-	530	721	3630	2			N	-0-					73
06	3561	X	2840	-0-	-721	-0-	2840	2			N	-0-					73
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					73
08	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					73
09	2610	X	2593	-0-	-17	-0-	2593	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					83
05	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	1659	2			N	-0-					83
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					83
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					83
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					83
09	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	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

04	3120	X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-					70
05	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					70
06	2520	X	2312	-0-	-208	-0-	2312	2			N	-0-					70
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					70
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					70
*09	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

04	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					53
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					53
06	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	4547	2			N	-0-					53
07	5301	X	5202	-0-	-99	-0-	5202	2			N	-0-					53
08	5704	X	4969	-0-	-735	-0-	4954	2	15	9	N	14					67
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					67

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					73
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					73
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					73
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					73
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					73
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			40
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			40
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-			40
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-			40
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			40
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

04	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2			Y	-0-			6
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			Y	-0-			6
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			6
07	2387	N	1519	-0-	-868	-0-	1519	2			Y	-0-			6
08	1860	N	715	-0-	-1145	-0-	715	2			Y	-0-			6
*09	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936

SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937	2	N	-0-			10
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	88	1	2932	2	N	-0-			10
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	-0-			10
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-			10
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	87	1	2906	2	N	-0-			10
*09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	26	1	870	2	N	-0-			-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	762	2	N	-0-			-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	24	1	786	2	N	-0-			-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	24	1	814	2	N	-0-			-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	23	1	778	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-			-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
*09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	67	1	2245	2	N	-0-					-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	62	1	2069	2	N	-0-					-0-
*09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	1907	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-					48
05	4216 X	3626	-0-	-590	-0-	106	1	3520	2	N	-0-					48
06	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	147	1	4893	2	N	-0-					48
07	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	138	1	4610	2	N	-0-					48
08	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	138	1	4591	2	N	-0-					48
*09	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	143	1	4759	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

04	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-					28
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	62	1	2060	2	N	-0-					28
06	2250 N	2102	-0-	-148	-0-	61	1	2041	2	N	-0-					28
07	2356 N	2022	-0-	-334	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					28
08	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	57	1	1895	2	N	-0-					28
09	2100 N	1868	-0-	-232	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

04	2460 X	2416	-0-	-44	-0-	70	1	2346	2	N	-0-					25
05	2604 N	2225	-0-	-379	-0-	65	1	2160	2	N	-0-					25
06	2670 N	1933	-0-	-737	-0-	56	1	1877	2	N	-0-					25
07	2511 N	2186	-0-	-325	-0-	64	1	2122	2	N	-0-					25
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	2	N	-0-					25
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

04	1950 N	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4224	-0-	1124	1165	4224	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3370	-0-	370	1535	3370	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	32	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	46	1	1531	2	N	-0-					-0-
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1200 X	641	-0-	-559	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1240 X	719	-0-	-521	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	1240 X	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	1110 X	820	-0-	-290	-0-	820	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	213	1	2253	2	N	45					110
						50	9									
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	228	1	2494	2	N	45					155
						50	9									
06	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	208	1	2279	2	N	32					187
						35	9									
07	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	194	1	2319	2	N	26	175	1			38
						29	9									
08	2728 N	2260	-0-	-468	-0-	177	1	2053	2	N	27					65
						30	9									
*09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	40					105
						44	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	N	28					254
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	1692	2	429	9	N	390	178	1			466
06	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	N	30	341	1			155
07	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					184
08	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1600	2	26	9	N	24					208
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	195	1	4361	2	N	12			74
						13	9							
05	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	203	1	4533	2	N	13			87
						14	9							
06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	209	1	4656	2	N	15			102
						17	9							
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	206	1	4589	2	N	7			109
						8	9							
08	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	204	1	4542	2	N	13			122
						14	9							
*09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	190	1	4243	2	N	17			139
						19	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	282	1	6009	2	Y	-0-			-0-
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	293	1	6152	2	Y	-0-			-0-
06	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	297	1	5978	2	Y	-0-			-0-
07	6448 X	6073	-0-	-375	-0-	309	1	5764	2	Y	-0-			-0-
08	6510 X	6420	-0-	-90	-0-	314	1	6106	2	Y	-0-			-0-
09	6300 X	6225	-0-	-75	-0-	300	1	5925	2	Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	148	1	3164	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3379	-0-	-155	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3287	-0-	-133	-0-	156	1	3131	2	Y	-0-					-0-
07	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	154	1	2871	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	3407	-0-	-3	-0-	167	1	3240	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	3193	-0-	-107	-0-	154	1	3039	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
09	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

04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	429	1	3277	2	N	1					85
						1	9									
05	3751 X	2652	-0-	-1099	-0-	347	1	2305	2	N	-0-					85
06	3630 X	2946	-0-	-684	-0-	262	1	2684	2	N	-0-					85
07	3751 X	2370	-0-	-1381	-0-	237	1	2133	2	N	-0-					85
08	3751 X	2735	-0-	-1016	-0-	274	1	2461	2	N	-0-					85
09	3630 X	3198	-0-	-432	-0-	334	1	2864	2	N	-0-					85

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

04	1650 X	732	-0-	-918	-0-	85	1	647	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	878	-0-	-176	-0-	115	1	763	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3050	-0-	50	50	272	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	2775 N	2725	-0-	-50	-0-	273	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	236	1	2121	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	2065	-0-	-665	-0-	216	1	1849	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	2	N	-0-					102
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	2	N	-0-					102
06	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	114	1	1705	2	N	47					149
						52	9									
07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	162	1	2113	2	N	53	184	1			18
						58	9									
08	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	171	1	2334	2	N	-0-					18
*09	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	N	-0-					18

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

04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1196	2	3	9	N	3					167
05	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	1200	2	2	9	N	2					169
06	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	1131	2	3	9	N	3					172
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1129	2	1	9	N	1					173
08	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1127	2	1	9	N	1					174
09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1129	2	2	9	N	2					176

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

04	690 N	513	-0-	-177	-0-	55	1	421	2	N	34					142
						37	9									
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	114	1	760	2	N	6					148
						7	9									
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	N	5					153
						6	9									
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	93	1	840	2	N	2					155
						2	9									
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	95	1	857	2	N	4					159
						4	9									
09	870 N	759	-0-	-111	-0-	79	1	680	2	N	-0-					159

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	-0-					-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	99	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	694	-0-	-356	-0-	62	1	632	2	N	-0-					-0-
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	70	1	629	2	N	-0-					-0-
08	744 N	687	-0-	-57	-0-	69	1	618	2	N	-0-					-0-
09	690 N	419	-0-	-271	-0-	44	1	375	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

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

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					28
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					28
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					28
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					28
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	#	-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

04	4050	#	2660	-0-	-1390	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4041	R	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2852	#	2440	-0-	-412	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2593	-0-	-259	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3900	#	1883	-0-	-2017	-0-	1883	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

04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					211
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5907	2	19	9	N	17					228
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6521	2	8	9	N	7	178	1			57
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5501	2	12	9	N	11					68
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5954	2	14	9	N	13					81
*09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5038	2	11	9	N	10					91

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					165
05	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2043	2	11	9	N	10					175
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	1762	2	4	9	N	4					179
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	N	4					183
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1996	2	3	9	N	3					186
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					186

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					133
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					133
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					133
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					133

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

04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	826	2	2	9	N	2					9
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	882	2	11	9	N	10					19
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					29
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	845	2	7	9	N	6					35
08	899 N	856	-0-	-43	-0-	850	2	6	9	N	5					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2					2
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					4
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	N	2					6
*08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	122	2	79	9	N	72	172	1		64
05	186 #	153	-0-	-33	-0-	114	2	39	9	N	35				99
06	210 #	100	-0-	-110	-0-	70	2	30	9	N	27				126
07	217 #	91	-0-	-126	-0-	56	2	35	9	N	32	90	1		68
08	217 #	90	-0-	-127	-0-	43	2	47	9	N	43				111
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	110	2	68	9	N	62	111	1		62

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2737	2	112	9	N	102					217
05	2232 #	1742	-0-	-490	-0-	1717	2	25	9	N	23					240
06	2448 R	2448	-0-	-0-	-0-	2406	2	42	9	N	38	187	1			91
07	2666 #	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			N	-0-					91
08	2666 #	636	-0-	-2030	-0-	616	2	20	9	N	18					109
09	2580 #	1815	-0-	-765	-0-	1815	2			N	-0-					109

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

04	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					150
05	2691 R	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					150
06	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					150
07	3752 R	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					150
08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4473	2	40	9	N	36	108	1			78
*09	2548 R	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					78

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	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

04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	9	84	1			57
05	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					57
06	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					57
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					57
*09	1799 R	1799	-0-	-0-	-0-	1788	2	11	9	N	10					67

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			38
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			38
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			38
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			38
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			38
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	60 #	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-			69
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			69
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			69
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			69
08	61 R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			69
09	60 #	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	DLQ G-10	2	-0-	2	570	2	2			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	572	2	2			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	1	-0-	1	573	1	2			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	1	-0-	1	574	1	2			Y	-0-			27
08	DLQ G-10	1	-0-	1	575	1	2			Y	-0-			27
09	DLQ G-10	2	-0-	2	577	2	2			Y	-0-			27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1				77
							1	9								
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	3	N	-0-				77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-				77
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				77
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	N	-0-				77

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-				22
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2				24
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2				26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1		7
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1				8
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2				10

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22
05	744	N	363	-0-	-381	-0-	361	2	2	9	Y	2					24
06	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	2	2	9	Y	2					26
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4	23	1			7
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	2	1	9	Y	1					8
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					10

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

04	420	N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3					17
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	319	2	2	9	Y	2					19
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	279	2	1	9	Y	1					20
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	20	1			3
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					4
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					5

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					7
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					7
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					7
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	64	2	4	9	Y	4	4	1			7
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					7
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16					47
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					50
06	840	N	702	-0-	-138	-0-	699	2	3	9	Y	3					53
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-	43	1			10
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					10
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					10

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					47
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					47
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	58	2	4	9	Y	4	4	1			47
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					47
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10					46
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					46
06	1110	N	636	-0-	-474	-0-	633	2	3	9	Y	3					49
07	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-	38	1			11
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					11
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					11

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

04	480	N	221	-0-	-259	-0-	220	2	1	9	N	1					106
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			N	-0-					106
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	2			N	-0-					106
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					106
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					106
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					106

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					8
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					8
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					8
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	306	2	21	9	Y	19	19	1			8
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					8
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2					179
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					180
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					181
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					181
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					181
*09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					181

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

04	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	6	N	-0-					174
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	5	1	168	3	N	-0-					174
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	3	1	110	3	N	-0-					174
07	186 N	115	-0-	-71	-0-	3	1	112	3	N	-0-					174
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	82	1			92
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT	-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

04	330 N	279	-0-	-51	-0-	22 23	1 9	234	2	N	21					54
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 51	1 9	267	2	N	46					100
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	24 55	1 9	212	2	N	50					150
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 55	1 9	345	2	N	50					200
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28 34	1 9	380	2	N	31					231
*09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	446	2	N	30	162	1			99

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	5					61
							6	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	42	1	459	2	N	5					66
							6	9									
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	40	1	351	2	N	3					69
							3	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	N	7					76
							8	9									
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	5					81
							6	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	N	5					86
							6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																	
09	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	200	-0-	-40 B	-0-	6	1	194	3	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	7	1	236	3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
07	217 N	154	-0-	-63 B	-0-	4	1	150	3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6	1	183	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	630	-0-	-240 B	-0-	19	1	611	3	N	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	27	1	865	3	N	-0-			-0-
06	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	22	1	806	3	N	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	18	1	693	3	N	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	840 N	676	-0-	-164 B	-0-	21	1	655	3	N	-0-			-0-

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
04	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	6	1	202	3	N	-0-			-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
07	217 N	69	-0-	-148 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	2	1	79	3	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
05	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	4	1	165	3	N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	4	1	137	3	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	3	N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1103	-0-	-247 B	-0-	33	1	1070	3	N	-0-					175
05	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	42	1	1313	3	N	3					178
						3	9									
06	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	31	1	1113	3	N	8					186
						9	9									
07	1147 N	1043	-0-	-104 B	-0-	27	1	1016	3	N	-0-					186
08	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-	154	1			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	42	1	1288	3	N	-0-					32

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

04	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	424	3	N	-0-					81
05	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	15	1	459	3	N	-0-					81
06	540 N	437	-0-	-103 B	-0-	12	1	425	3	N	-0-					81
07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	13	1	504	3	N	-0-					81
08	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					81
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	22	1	660	3	N	-0-					81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	9	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	9	1	293	3	N	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67 B	-0-	6	1	227	3	N	-0-					-0-
07	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	10	1	307	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					63
05	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	1	1	31	3	N	-0-					63
06	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	3	1	110	3	N	-0-					63
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	3	1	130	3	N	-0-					63
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	21	71	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	4	1	135	3	N	-0-					13

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-					58
05	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	2	1	57	3	N	-0-					58
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-					58
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	1	1	54	3	N	-0-					58
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					58

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	7	1	250	3	N	-0-					93
05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	7	1	230	3	N	-0-					93
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	5	1	193	3	N	-0-					93
07	279 N	209	-0-	-70 B	-0-	5	1	204	3	N	-0-					93
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	11	1	321	3	N	-0-					93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

04	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	13	1	429	3	N	-0-					192
05	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	18	1	568	3	N	-0-					192
06	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	13	1	464	3	N	-0-					192
07	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	13	1	479	3	N	-0-					192
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	17	1	505	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	5	1	153	3	N	2					90
						2	9									
05	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	5	1	159	3	N	-0-					90
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-					90
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	3	1	117	3	N	-0-					90
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	37	1			53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	5	1	138	3	N	-0-					53

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

04	1110 N	902	-0-	-208 B	-0-	27	1	875	3	N	-0-					78
05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	33	1	1010	3	N	-0-					78
06	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	30	1	1092	3	N	-0-					78
07	930 N	880	-0-	-50 B	-0-	23	1	857	3	N	-0-					78
08	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1110 N	997	-0-	-113 B	-0-	32	1	965	3	N	-0-					78

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	7	1	246	3	N	-0-					161
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	6	1	191	3	N	-0-					161
06	180 N	109	-0-	-71 B	-0-	3	1	106	3	N	-0-					161
07	248 N	160	-0-	-88 B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					161
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	145	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	8	1	231	3	N	-0-					16

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
04	720 N	568	-0-	-152 B	-0-	17	1	551	3	N	-0-					162
05	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	22	1	697	3	N	-0-					162
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	17	1	620	3	N	-0-					162
07	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	16	1	595	3	N	-0-					162
08	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-	144	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	630 N	497	-0-	-133 B	-0-	16	1	481	3	N	-0-					18

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

04	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	4	1	128	3	N	11					201
						12	9									
05	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					201
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	8	171	1			38
						9	9									
07	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	5	1	195	3	N	3					41
						3	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	10	1	309	3	N	-0-					41

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

04 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
05 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
06 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
07 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
08 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18																

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	40	1	1311	3	N	-0-					130
05	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	52	1	1570	3	N	-0-					130
06	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	40	1	1427	3	N	-0-					130
07	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	43	1	1516	3	N	-0-					130
08	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	1716 N	1716	-0-	-0- B	-0-	54	1	1662	3	N	-0-					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	N	-0-					142
05	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	2	1	74	3	N	-0-					142
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	4	1	136	3	N	-0-					142
07	124 N	92	-0-	-32 B	-0-	2	1	90	3	N	-0-					142
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	15	136	1			21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	150 N	101	-0-	-49 B	-0-	3	1	98	3	N	-0-					21

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-			29
05	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2	N	-0-			29
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2	N	-0-			29
07	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2	N	-0-			29
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2	N	-0-			29
09	1410	N	1191	-0-	-219	-0-	1191	2	N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			30
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			30
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2	N	-0-			30
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			30
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			30
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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

04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2	N	-0-			-0-
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2	N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	899 N	504	-0-	-395	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	900 N	381	-0-	-519	-0-	381	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

04	3120 X	857	-0-	-2263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	1884	-0-	-1557	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	1192	-0-	-2138	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1840	-0-	-1601	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1891 X	891	-0-	-1000	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	1830 X	602	-0-	-1228	-0-	602	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					90
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					90
06	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					90
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					90
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					90
*09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	6300 X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143	9	N	130	190	1			26
05	6045 X	6006	-0-	-39	-0-	6006	2			N	-0-					26
06	5730 X	5636	-0-	-94	-0-	5636	2			N	-0-					26
07	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6292	2	142	9	N	129					155
08	6014 X	5613	-0-	-401	-0-	5510	2	103	9	N	94	174	1			75
09	5820 X	5186	-0-	-634	-0-	5165	2	21	9	N	19					94

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

04	570 N	454	-0-	-116	-0-	452	2	2	9	Y	2					4
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	16	1	429	2	Y	2					6
						2	9									
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	11	1	400	2	Y	1					7
						1	9									
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	13	1	343	2	Y	2					9
						2	9									
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	464	2	Y	1					10
						1	9									
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1788	2	46	9	N	42					261
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2397	2	62	9	N	56	180	1			137
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2185	2	58	9	N	53					190
07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2310	2	57	9	N	52					242
08	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	1630	2	50	9	N	45	170	1			117
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2184	2	64	9	N	58					175

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

04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1246	2	29	9	Y	26					247
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	Y	12					259
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1300	2	41	9	Y	37					296
07	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1261	2	11	9	Y	10	171	1			135
08	DLQ G-10	1069	-0-	1069	1069	1041	2	28	9	Y	25					160
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	2263	1169	2	25	9	Y	23					183

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	181	1			5
05	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	2481	2	44	9	N	40					45
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32					77
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2465	2	68	9	N	62					139
08	2511 N	2345	-0-	-166	-0-	2284	2	61	9	N	55					194
*09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2097	2	55	9	N	50					244

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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	472	1	1597	2	N	44					117
						48	9									
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	505	1	1057	2	N	62					179
						68	9									
06	2340 N	1366	-0-	-974	-0-	460	1	832	2	N	67	178	1			68
						74	9									
07	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	656	1	1245	2	N	136					204
						150	9									
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	583	1	1201	2	N	73	186	1			91
						80	9									
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					91

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	314	1	1062	2	N	112	179	1			157
						123	9									
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	276	1	578	2	N	78					235
						86	9									
06	930 N	863	-0-	-67	-0-	291	1	526	2	N	42					277
						46	9									
07	1550 N	1004	-0-	-546	-0-	315	1	597	2	N	84	185	1			176
						92	9									
08	930 N	779	-0-	-151	-0-	234	1	480	2	N	59					235
						65	9									
09	870 N	516	-0-	-354	-0-	182	1	293	2	N	37	172	1			100
						41	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					221
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	66	2	N	49	178	1			92
						54	9									
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	38					130
						42	9									
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	15					145
						17	9									
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	1	52	2	N	11					156
						12	9									

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
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	828	1	2799	2	N	147	181	1			43
							162	9									
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	661	1	1382	2	N	87					130
							96	9									
06	3210	X	2008	-0-	-1202	-0-	690	1	1248	2	N	64					194
							70	9									
07	3317	X	2031	-0-	-1286	-0-	673	1	1275	2	N	75	177	1			92
							83	9									
08	3317	X	1683	-0-	-1634	-0-	529	1	1090	2	N	58					150
							64	9									
09	3210	X	1644	-0-	-1566	-0-	588	1	945	2	N	101	183	1			68
							111	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

04	2430	N	1341	-0-	-1089	-0-	241	1	1096	2	N	4					208
							4	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	322	1	1464	2	N	8					216
							9	9									
06	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	288	1	1309	2	N	2					218
							2	9									
07	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	206	1	938	2	N	-0-					218
08	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	141	1	642	2	N	-0-					218
09	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	219	1	995	2	N	-0-					218

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					200
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					207
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	N	3					210
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					210
08	1178	N	763	-0-	-415	-0-	763	2			N	-0-					210
09	1350	N	1060	-0-	-290	-0-	1057	2	3	9	N	3					213

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2583	2	73	9	N	66					389
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2542	2	32	9	N	29	180	1			238
06	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	2066	2	39	9	N	35	178	1			95
07	2759	N	2300	-0-	-459	-0-	2264	2	36	9	N	33					128
08	2573	N	2113	-0-	-460	-0-	2070	2	43	9	N	39					167
09	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1737	2	26	9	N	24					191

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

04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

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
04	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	1664	2	35	9	N	32					107
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1650	2	69	9	N	63	36	1			134
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1388	2	29	9	N	26	16	1			144
07	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1513	2	47	9	N	43	17	1			170
08	1798	N	1451	-0-	-347	-0-	1407	2	44	9	N	40	179	1			31
*09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	N	1	32	1			-0-

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

04	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5437	2	253	9	N	230	345	1			75
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5528	2	338	9	N	307	288	1			94
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4650	2	239	9	N	217	231	1			80
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5137	2	251	9	N	228	224	1			84
08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5125	2	253	9	N	230	218	1			96
*09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4935	2	196	9	N	178	274	1			-0-

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

04	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	1199	2	30	9	N	27					119
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1301	2	57	9	N	52	26	1			145
06	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1095	2	40	9	N	36	13	1			168
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1452	2	43	9	N	39	175	1			32
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1428	2	47	9	N	43	17	1			58
*09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	32	1			-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

04	1680	N	1367	-0-	-313	-0-	1244	2	123	9	N	112	161	1			91
05	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1252	2	132	9	N	120	186	1			25
06	1350	N	1191	-0-	-159	-0-	1053	2	138	9	N	125	12	1			138
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1287	2	142	9	N	129	176	1			91
08	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1253	2	134	9	N	122	168	1			45
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	28	1			-0-

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4920	X	4015	-0-	-905	-0-	3927	2	88	9	N	80					148
05	5084	X	4137	-0-	-947	-0-	3961	2	176	9	N	160	248	1			60
06	4920	X	3478	-0-	-1442	-0-	3331	2	147	9	N	134	39	1			155
07	4216	X	3536	-0-	-680	-0-	3438	2	98	9	N	89	201	1			43
08	4216	X	3506	-0-	-710	-0-	3388	2	118	9	N	107	40	1			110
09	4020	X	3377	-0-	-643	-0-	3263	2	114	9	N	104	214	1			-0-

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					445
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					446
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					456
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					457
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					459
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					469

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

04	33237	X	33237	-0-	-0-	-0-	6594	1	26635	3	N	7	169	1			253
							8	9									
05	28150	X	28150	-0-	-0-	-0-	6177	1	21961	3	N	11					264
							12	9									
06	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	5307	1	14034	3	N	-0-	169	1			95
07	36528	X	36528	-0-	-0-	-0-	7837	1	28680	3	N	10					105
							11	9									
08	35468	X	35468	-0-	-0-	-0-	6965	1	28456	3	N	43					148
							47	9									
*09	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	6373	1	26006	3	N	65					213
							72	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

04	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	3604	1	14558	3	N	4					172
							4	9									
05	20330	X	20330	-0-	-0-	-0-	4460	1	15856	3	N	13					185
							14	9									
06	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	3700	1	9786	3	N	-0-					185
07	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	3006	1	10999	3	N	3					188
							3	9									
08	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	3768	1	15395	3	N	-0-					188
*09	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	3191	1	13024	3	N	5					193
							6	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

04	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

04	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
05	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7788	-0-	-432	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7489	-0-	-1160	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	651	-0-	-8649	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3540 X	3313	-0-	-227	-0-	123	1	3190	2	N	-0-					-0-
05	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	127	1	3310	2	N	-0-					-0-
06	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	128	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	133	1	3248	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	122	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	121	1	3106	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

04	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	340	1	8847	2	N	-0-					-0-
05	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	179	1	4663	2	N	-0-					-0-
06	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	492	1	12163	2	N	-0-					-0-
07	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	407	1	9981	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	475	1	12514	2	N	-0-					-0-
09	4680 X	3426	-0-	-1254	-0-	128	1	3298	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

04	3000 N	5328	-0-	2328	8832	197	1	5131	2	N	-0-					-0-
05	12858 X	4026	-0-	-8832	-0-	148	1	3878	2	N	-0-					-0-
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	127	1	3145	2	N	-0-					-0-
07	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	180	1	4407	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	173	1	4563	2	N	-0-					-0-
*09	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	190	1	4875	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
05	62 X	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210 X	49	-0-	-161	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	217 X	48	-0-	-169	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
08	217 X	49	-0-	-168	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

04	810 N	417	-0-	-393	-0-	15	1	402	2	N	-0-					-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	N	-0-					-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	23	1	571	2	N	-0-					-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	36	1	893	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	837 N	805	-0-	-32	-0-	29	1	775	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	27	1	685	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45000 X	43569	-0-	-1431	-0-	1613	1	41956	2	N	-0-					-0-
05	49104 X	5830	-0-	-43274	-0-	215	1	5615	2	N	-0-					-0-
06	47520 X	4745	-0-	-42775	-0-	184	1	4561	2	N	-0-					-0-
07	49104 X	3115	-0-	-45989	-0-	122	1	2993	2	N	-0-					-0-
08	45012 X	1424	-0-	-43588	-0-	52	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	43560 X	9985	-0-	-33575	-0-	374	1	9611	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	35	1	919	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	811	-0-	-243	-0-	30	1	781	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	919	-0-	-101	-0-	36	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1021	2	N	-0-					-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	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

04	16950 X	9142	-0-	-7808	-0-	338	1	8804	2	N	-0-					-0-
05	17515 X	16801	-0-	-714	-0-	619	1	16182	2	N	-0-					-0-
06	16950 X	16718	-0-	-232	-0-	650	1	16068	2	N	-0-					-0-
07	14787 X	11210	-0-	-3577	-0-	440	1	10769	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	16802 X	13452	-0-	-3350	-0-	492	1	12960	2	N	-0-					-0-
09	16710 X	6785	-0-	-9925	-0-	254	1	6531	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

04	7440 X	6013	-0-	-1427	-0-	223	1	5790	2	N	-0-					-0-
05	15383 X	15383	-0-	-0-	-0-	567	1	14816	2	N	-0-					-0-
06	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	448	1	11085	2	N	-0-					-0-
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	547	1	13410	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	15684 X	15684	-0-	-0-	-0-	574	1	15109	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	650	1	16703	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

04	36259 X	36259	-0-	-0-	-0-	1343	1	34916	2	N	-0-					-0-
05	38577 X	38577	-0-	-0-	-0-	1421	1	37156	2	N	-0-					-0-
06	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	1112	1	27515	2	N	-0-					-0-
07	35936 X	35936	-0-	-0-	-0-	1409	1	34523	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	1605	1	42234	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*09	36598 X	36598	-0-	-0-	-0-	1372	1	35226	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
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	113	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	124	1	3249	2	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	124	1	3078	2	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	130	1	3182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	120	1	3156	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	119	1	3044	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

04	18000	X	14951	-0-	-3049	-0-	554	1	14397	2	N	-0-					-0-
05	17050	X	15718	-0-	-1332	-0-	579	1	15139	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14086	-0-	-1904	-0-	547	1	13539	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	575	1	14073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	613	1	16130	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	586	1	15047	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

04	8430	X	6440	-0-	-1990	-0-	239	1	6201	2	N	-0-					-0-
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	329	1	8603	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6953	-0-	-1477	-0-	270	1	6683	2	N	-0-					-0-
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	294	1	7193	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7129	-0-	-1799	-0-	261	1	6868	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	7171	-0-	-1469	-0-	269	1	6902	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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

04	420	N	335	-0-	-85	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
05	372	N	59	-0-	-313	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	22	1	562	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

04	58800	X	53762	-0-	-5038	-0-	1990	1	51772	2	N	-0-					-0-
05	60760	X	57935	-0-	-2825	-0-	2134	1	55801	2	N	-0-					-0-
06	57180	X	56220	-0-	-960	-0-	2184	1	54036	2	N	-0-					-0-
07	57908	X	57185	-0-	-723	-0-	2243	1	54940	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	57939	X	57143	-0-	-796	-0-	2092	1	55050	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	56220	X	55163	-0-	-1057	-0-	2068	1	53095	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
04	5310 X	2036	-0-	-3274	-0-	75	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	105	1	2754	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	2268	-0-	-312	-0-	88	1	2178	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	80	1	1965	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
08	2852 X	1615	-0-	-1237	-0-	59	1	1549	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
09	2760 X	2582	-0-	-178	-0-	97	1	2485	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

04	26617 X	26617	-0-	-0-	-0-	985	1	25632	2	N	-0-					-0-
05	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	952	1	24903	2	N	-0-					-0-
06	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	947	1	23418	2	N	-0-					-0-
07	22630 X	22183	-0-	-447	-0-	870	1	21313	2	N	-0-					-0-
08	22630 X	22568	-0-	-62	-0-	826	1	21741	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	21900 X	18337	-0-	-3563	-0-	687	1	17650	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	49590 X	41020	-0-	-8570	-0-	1518	1	39502	2	N	-0-					-0-
05	47182 X	39076	-0-	-8106	-0-	1439	1	37637	2	N	-0-					-0-
06	45450 X	36576	-0-	-8874	-0-	1421	1	35155	2	N	-0-					-0-
07	46965 X	38414	-0-	-8551	-0-	1507	1	36904	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	45477 X	38317	-0-	-7160	-0-	1403	1	36912	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	41010 X	39991	-0-	-1019	-0-	1499	1	38492	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

04	15270 X	86	-0-	-15184	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
05	15779 X	77	-0-	-15702	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
06	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
07	14818 X	-0-	-0-	-14818	-0-					N	-0-					-0-
08	4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					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 #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43200 X	38300	-0-	-4900	-0-	1418	1	36882	2	N	-0-					-0-
05	44640 X	42898	-0-	-1742	-0-	1580	1	41318	2	N	-0-					-0-
06	40920 X	39640	-0-	-1280	-0-	1540	1	38100	2	N	-0-					-0-
07	42284 X	40502	-0-	-1782	-0-	1589	1	38910	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
08	42904 X	41362	-0-	-1542	-0-	1514	1	39846	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	41520 X	35476	-0-	-6044	-0-	1330	1	34146	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	103	1	2687	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	112	1	2943	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	114	1	2800	2	N	-0-					-0-
08	3069 X	2932	-0-	-137	-0-	107	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	104	1	2680	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

04	12750 X	12614	-0-	-136	-0-	467	1	12147	2	N	-0-					-0-
05	13192 X	13192	-0-	-0-	-0-	486	1	12706	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	12427	-0-	-323	-0-	483	1	11944	2	N	-0-					-0-
07	13175 X	12824	-0-	-351	-0-	503	1	12320	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13175 X	12485	-0-	-690	-0-	457	1	12028	2	N	-0-					-0-
09	12750 X	12016	-0-	-734	-0-	450	1	11566	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

04	4710 X	2995	-0-	-1715	-0-	111	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	4867 X	3507	-0-	-1360	-0-	129	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	2918	-0-	-1012	-0-	113	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	93	1	2284	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	769	-0-	-3292	-0-	28	1	741	2	N	-0-					-0-
*09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	143	1	3670	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

04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	142	1	3709	2	N	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	147	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	150	1	3716	2	N	-0-					-0-
07	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3620	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	139	1	3649	2	N	-0-					-0-
*09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	135	1	3465	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860 X	9621	-0-	-7239	-0-	356	1	9265	2	N	-0-					-0-
05	17422 X	10566	-0-	-6856	-0-	389	1	10177	2	N	-0-					-0-
06	15420 X	5483	-0-	-9937	-0-	213	1	5270	2	N	-0-					-0-
07	15934 X	1996	-0-	-13938	-0-	78	1	1916	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	13330 X	1006	-0-	-12324	-0-	37	1	969	2	N	-0-					-0-
09	10230 X	893	-0-	-9337	-0-	33	1	860	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

04	12750 X	12719	-0-	-31	-0-	471	1	12248	2	N	-0-					-0-
05	13609 X	12898	-0-	-711	-0-	475	1	12423	2	N	-0-					-0-
06	13170 X	12458	-0-	-712	-0-	484	1	11974	2	N	-0-					-0-
07	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	538	1	13173	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	13485 X	12331	-0-	-1154	-0-	451	1	11880	2	N	-0-					-0-
09	12720 X	12550	-0-	-170	-0-	470	1	12080	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

04	7560 X	6966	-0-	-594	-0-	258	1	6708	2	N	-0-					-0-
05	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	288	1	7540	2	N	-0-					-0-
06	7980 X	7101	-0-	-879	-0-	276	1	6825	2	N	-0-					-0-
07	8246 X	7781	-0-	-465	-0-	305	1	7474	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	312	1	8207	2	N	-0-					-0-
*09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	310	1	7969	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

04	720 N	521	-0-	-199	-0-	20	1	501	2	N	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	806 N	470	-0-	-336	-0-	17	1	453	2	N	-0-					-0-
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	23	1	590	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

04	1410 X	1335	-0-	-75	-0-	50	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1457 X	1374	-0-	-83	-0-	50	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	61	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	2	N	-0-					-0-
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1936	2	N	-0-					-0-
*09	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	74	1	1896	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	1625	1	42253	2	N	-0-					-0-
05	50318	X	50318	-0-	-0-	-0-	1854	1	48464	2	N	-0-					-0-
06	47491	X	47491	-0-	-0-	-0-	1845	1	45646	2	N	-0-					-0-
07	47265	X	47265	-0-	-0-	-0-	1854	1	45410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	46195	X	46195	-0-	-0-	-0-	1691	1	44504	2	N	-0-					-0-
*09	43408	X	43408	-0-	-0-	-0-	1627	1	41781	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
*09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7878	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
*09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

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
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	76	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	80	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	81	1	2014	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	80	1	1964	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	63	1	1626	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	3808	-0-	-782	-0-	141	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3761	-0-	-982	-0-	138	1	3623	2	N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	149	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	147	1	3593	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	129	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3234	-0-	-606	-0-	121	1	3113	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1433	-0-	-607	-0-	53	1	1380	2	N	-0-					-0-
05	1705 X	1216	-0-	-489	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					-0-
06	1650 X	1201	-0-	-449	-0-	47	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1643 X	1185	-0-	-458	-0-	46	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	1488 X	1020	-0-	-468	-0-	37	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1440 X	921	-0-	-519	-0-	35	1	886	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

04	3780 X	2471	-0-	-1309	-0-	92	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3906 X	3391	-0-	-515	-0-	125	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	77	1	1913	2	N	-0-					-0-
07	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	2	N	-0-					-0-
08	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	106	1	2784	2	N	-0-					-0-
09	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	50	1	1283	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

04	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	63	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
08	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	54	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	44	1	1134	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

04	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	136	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	2027	-0-	-329	-0-	75	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	201	1	4962	2	N	-0-					-0-
07	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	431	1	10562	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	183	1	4807	2	N	-0-					-0-
*09	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

04	56910 X	53299	-0-	-3611	-0-	1973	1	51326	2	N	-0-					-0-
05	58807 X	55954	-0-	-2853	-0-	2061	1	53893	2	N	-0-					-0-
06	55410 X	54080	-0-	-1330	-0-	2101	1	51979	2	N	-0-					-0-
07	56420 X	52825	-0-	-3595	-0-	2072	1	50749	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	55955 X	55185	-0-	-770	-0-	2020	1	53163	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
09	54150 X	50307	-0-	-3843	-0-	1886	1	48421	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

04	7140 X	36	-0-	-7104	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	43	-0-	-2747	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	180 X	14	-0-	-166	-0-	12	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	62 X	23	-0-	-39	-0-	1	1	21	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	62 X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3300 X	2504	-0-	-796	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
*09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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

04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	105	1	2733	2	N	-0-					-0-
06	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	N	-0-					-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	108	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	98	1	2577	2	N	-0-					-0-
*09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

04	2700 N	2630	-0-	-70	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2786	-0-	-4	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
06	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2706	-0-	-22	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2566	-0-	-44	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	34	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	46	1	1118	2	N	-0-					-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	-0-					-0-
*09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1110	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	564	-0-	-36	-0-	21	1	543	2	N	-0-					-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	777	1	19215	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	3100	N	57726	-0-	54626	54626	2264	1	55454	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	3100	N	61998	-0-	58898	113524	2269	1	59723	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	174531	X	61007	-0-	-113524	-0-	2287	1	58720	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	675	2	N	-0-					-0-
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	18	1	455	2	N	-0-					-0-
07	713	N	539	-0-	-174	-0-	21	1	518	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	506	2	N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1772	-0-	-388	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	7	1	179	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
07	186	N	72	-0-	-114	-0-	3	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	302	1	7845	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	8721	-0-	-455	-0-	321	1	8400	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6027	-0-	-2283	-0-	234	1	5793	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	2289	-0-	-6298	-0-	90	1	2198	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8711	X	4643	-0-	-4068	-0-	170	1	4473	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	5085	-0-	-3345	-0-	191	1	4894	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

04	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	286	1	7443	2	N	-0-					-0-
05	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	410	1	10708	2	N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	416	1	10302	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	423	1	10364	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11129	X	8141	-0-	-2988	-0-	298	1	7843	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	109	1	2858	2	N	-0-					-0-
06	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	108	1	2668	2	N	-0-					-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	107	1	2810	2	N	-0-					-0-
*09	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	105	1	2705	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	60	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1572	-0-	-102	-0-	57	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1620	X	1540	-0-	-80	-0-	60	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	1674	X	1508	-0-	-166	-0-	59	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	55	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	56	1	1450	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
04	17490 X	15075	-0-	-2415	-0-	558	1	14517	2	N	-0-					-0-
05	18073 X	15429	-0-	-2644	-0-	568	1	14861	2	N	-0-					-0-
06	16440 X	15611	-0-	-829	-0-	607	1	15004	2	N	-0-					-0-
07	16988 X	15388	-0-	-1600	-0-	604	1	14783	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	16895 X	12745	-0-	-4150	-0-	467	1	12278	2	N	-0-					-0-
09	15600 X	12727	-0-	-2873	-0-	477	1	12250	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

04	37500 X	26464	-0-	-11036	-0-	980	1	25484	2	N	-0-					-0-
05	43541 X	43541	-0-	-0-	-0-	1604	1	41937	2	N	-0-					-0-
06	41437 X	41437	-0-	-0-	-0-	1610	1	39827	2	N	-0-					-0-
07	38750 X	6047	-0-	-32703	-0-	237	1	5809	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	43080 X	43080	-0-	-0-	-0-	1577	1	41502	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	1551	1	39841	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	372 N	107	-0-	-265	-0-	4	1	102	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	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

04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
*09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

04	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	92	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	97	1	2535	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	2427	-0-	-783	-0-	94	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	3007 X	1890	-0-	-1117	-0-	74	1	1814	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	102	1	2685	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	2550 X	2305	-0-	-245	-0-	86	1	2219	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

04	6390 X	6226	-0-	-164	-0-	230	1	5996	2	N	-0-					-0-
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	244	1	6367	2	N	-0-					-0-
06	6390 X	5969	-0-	-421	-0-	232	1	5737	2	N	-0-					-0-
07	6603 X	5543	-0-	-1060	-0-	217	1	5326	2	N	-0-					-0-
08	6603 X	4674	-0-	-1929	-0-	171	1	4503	2	N	-0-					-0-
09	6390 X	4407	-0-	-1983	-0-	165	1	4242	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	7224	-0-	-756	-0-	268	1	6956	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	4722	-0-	-3524	-0-	174	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	5781	-0-	-2199	-0-	225	1	5556	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	6593	-0-	-878	-0-	259	1	6333	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	7471	X	6505	-0-	-966	-0-	238	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5772	-0-	-1458	-0-	216	1	5556	2	N	-0-					-0-

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
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	24136	-0-	-2114	-0-	894	1	23242	2	N	-0-					-0-
05	26846	X	25015	-0-	-1831	-0-	921	1	24094	2	N	-0-					-0-
06	25620	X	23729	-0-	-1891	-0-	922	1	22807	2	N	-0-					-0-
07	26164	X	24325	-0-	-1839	-0-	954	1	23367	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	25699	X	23451	-0-	-2248	-0-	858	1	22591	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	24210	X	22968	-0-	-1242	-0-	861	1	22107	2	N	-0-					-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	14617	-0-	-2573	-0-	541	1	14076	2	N	-0-					-0-
05	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	601	1	15709	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	15374	-0-	-1906	-0-	597	1	14777	2	N	-0-					-0-
07	17856	X	16170	-0-	-1686	-0-	634	1	15534	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	17856	X	13038	-0-	-4818	-0-	477	1	12561	2	N	-0-					-0-
*09	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	642	1	16480	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30360	X	28299	-0-	-2061	-0-	1048	1	27251	2	N	-0-					-0-
05	35057	X	35057	-0-	-0-	-0-	1291	1	33766	2	N	-0-					-0-
06	31309	X	31309	-0-	-0-	-0-	1216	1	30093	2	N	-0-					-0-
07	38054	X	38054	-0-	-0-	-0-	1493	1	36559	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	35676	X	35676	-0-	-0-	-0-	1306	1	34369	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33630	X	31115	-0-	-2515	-0-	1166	1	29949	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383700	X	333914	-0-	-49786	-0-	333914	2			N	-0-					-0-
05	396490	X	347268	-0-	-49222	-0-	347268	2			N	-0-					-0-
06	368160	X	325157	-0-	-43003	-0-	325157	2			N	-0-					-0-
07	374418	X	324776	-0-	-49642	-0-	324776	2			N	-0-					-0-
08	356965	X	318293	-0-	-38672	-0-	318293	2			N	-0-					-0-
09	336060	X	293084	-0-	-42976	-0-	293084	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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

04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	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

04	3000	N	3014	-0-	14	26	118	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	813	-0-	-1264	-0-	35	1	778	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	N	347	-0-	-1730	-0-	14	1	333	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3632	-0-	532	532	138	1	3494	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2886	-0-	-114	418	94	1	2792	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

04	14B2	EXT	123	-0-	123	123	110	2	13	9	N	12					12
05	14B2	EXT	156	-0-	156	279	141	2	15	9	N	14					26
06	14B2	EXT	135	-0-	135	414	124	2	11	9	N	10					36
07	14B2	EXT	116	-0-	116	530	110	2	6	9	N	5					41
08	547	R	17	-0-	-530	-0-	15	2	2	9	N	2					43
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					43

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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18

JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064

04	0 N	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-					59
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	N	-0-					59
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	1					60
						1	9									
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	2	N	-0-					60
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	N	-0-					60
09	660 N	129	-0-	-531	-0-	9	1	120	2	N	-0-	1	1			59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					48
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	11	1	139	2	N	-0-					48
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-					48
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	N	-0-					48
09	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	N	-0-	1	1			47

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5					100
							6	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	5					105
							6	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	8					113
							9	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	51	1	597	2	N	3					116
							3	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	18					134
							20	9									
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	82	1	1049	2	N	3	6	1			131
							3	9									

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188	1			176
							61	9									
05	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	112	1	1461	2	N	16					192
							18	9									
06	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	116	1	1472	2	N	10					202
							11	9									
07	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	117	1	1381	2	N	16					218
							18	9									
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1602	2	N	34					252
							37	9									
*09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	2	N	15	202	1			65
							17	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	27	1	372	2	N	-0-					101
05	682	N	542	-0-	-140	-0-	38	1	503	2	N	1					102
							1	9									
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	40	1	513	2	N	1					103
							1	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	N	-0-					103
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	42	1	482	2	N	-0-					103
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	34	1	440	2	N	1	6	1			98
							1	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	103	1	1406	2	N	4					41
							4	9									
05	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	105	1	1378	2	N	13					54
							14	9									
06	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	94	1	1196	2	N	24					78
							26	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	152	1	1783	2	N	7					85
							8	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	183	1	2092	2	N	1					86
							1	9									
*09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	162	1	2075	2	N	3	19	1			70
							3	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	DLQ G-10		762	-0-	762	2129	762	3			Y	-0-					33
05	DLQ G-10		736	-0-	736	2865	736	3			Y	-0-					33
06	2900	N	621	-0-	-2279	586	621	3			Y	-0-					33
07	1335	N	749	-0-	-586	-0-	749	3			Y	-0-					33
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

04	DLQ G-10		7509	-0-	7509	20979	7509	3			Y	-0-					81
05	DLQ G-10		7250	-0-	7250	28229	7250	3			Y	-0-					81
06	34345	X	6116	-0-	-28229	-0-	6116	3			Y	-0-					81
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			Y	-0-					81
08	7130	X	5412	-0-	-1718	-0-	5412	3			Y	-0-					81
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

04	DLQ G-10		1072	-0-	1072	2996	1072	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10		1035	-0-	1035	4031	1035	3			Y	-0-					40
06	2900	N	873	-0-	-2027	2004	873	3			Y	-0-					40
07	3058	N	1054	-0-	-2004	-0-	1054	3			Y	-0-					40
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

04	DLQ G-10		826	-0-	826	2307	826	3			Y	-0-					83
05	DLQ G-10		798	-0-	798	3105	798	3			Y	-0-					83
06	2900	N	673	-0-	-2227	878	673	3			Y	-0-					83
07	1690	N	812	-0-	-878	-0-	812	3			Y	-0-					83
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					83
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

04	DLQ G-10		753	-0-	753	2103	753	3			Y	-0-					22
05	DLQ G-10		727	-0-	727	2830	727	3			Y	-0-					22
06	2900	N	613	-0-	-2287	543	613	3			Y	-0-					22
07	1282	N	739	-0-	-543	-0-	739	3			Y	-0-					22
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	139	-0-	-251	-0-	139	2			N	-0-					22
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					22
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					22
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					22
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					22

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					3
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-					3
06	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					3
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					3
09	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	2			N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

04	870	N	559	-0-	-311	-0-	15	1	542	2	Y	2					25
							2	9									
05	837	N	636	-0-	-201	-0-	18	1	616	2	Y	2					27
							2	9									
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	16	1	506	2	Y	5	15	1			17
							6	9									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	716	2	Y	9	15	1			11
							10	9									
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	14	1	571	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	571	2	Y	6					14
							7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

04	1710	X	1231	-0-	-479	-0-	34	1	1191	2	Y	5					53
							6	9									
05	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	36	1	1206	2	Y	5					58
							6	9									
06	1710	X	1384	-0-	-326	-0-	42	1	1328	2	Y	13	32	1			39
							14	9									
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	187	1	4808	2	Y	58	34	1			63
							64	9									
08	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	2	Y	17	53	1			27
							19	9									
*09	3000	N	3005	-0-	5	5	81	1	2893	2	Y	28					55
							31	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	27	1	964	2	Y	4					36
							4	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	34	1	1123	2	Y	4					40
							4	9									
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	22	1	703	2	Y	7	22	1			25
							8	9									
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	27	1	704	2	Y	9	22	1			12
							10	9									
08	1147	N	494	-0-	-653	-0-	12	1	476	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
09	720	N	636	-0-	-84	-0-	17	1	612	2	Y	6					13
							7	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	7					55
							8	9									
05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	Y	11					66
							12	9									
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	73	1	2326	2	Y	21	37	1			50
							23	9									
07	3100	N	3726	-0-	626	626	137	1	3542	2	Y	43	42	1			51
							47	9									
08	3100	N	2974	-0-	-126	500	70	1	2871	2	Y	30	42	1			39
							33	9									
*09	3000	N	3344	-0-	344	844	91	1	3218	2	Y	32					71
							35	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					49
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					49
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	8			49
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					49
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					49
09	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	34	1	1178	2	Y	5					42
							6	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	Y	8					50
							9	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	44	1	1394	2	Y	13	28	1			35
							14	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2187	2	Y	27	30	1			32
							30	9									
08	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	41	1	1689	2	Y	17	26	1			23
							19	9									
*09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	53	1	1895	2	Y	19					42
							21	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	3					16
							3	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	33	1	1106	2	Y	4					20
							4	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	6	1	157	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
08	248	N	129	-0-	-119	-0-	3	1	125	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	23	1	832	2	Y	8					10
							9	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	7					45
							8	9									
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	Y	8					53
							9	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	2	Y	17	30	1			40
							19	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	79	1	2026	2	Y	25	35	1			30
							28	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	2	Y	18	25	1			23
							20	9									
*09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	47	1	1678	2	Y	16					39
							18	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-					150
05	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					150
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	987	2	N	97					247
							107	9									
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	19	1	786	2	N	-0-					247
08	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	25	1	1015	2	N	-0-					247
09	1110	N	903	-0-	-207	-0-	15	1	885	2	N	3					250
							3	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	-0-					181
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					181
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	917	2	N	-0-					181
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	888	2	N	20	174	1			27
							22	9									
08	961	N	884	-0-	-77	-0-	99	1	785	2	N	-0-					27
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	102	1	882	2	N	-0-					27

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	5					134
							6	9									
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	8					142
							9	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	686	2	N	5					147
							6	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	19	149	1			17
							21	9									
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	68	1	782	2	N	1					18
							1	9									
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	4					22
							4	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

04	14B2	EXT	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					59
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					59
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					59
07	248 N	90	-0-	-158	-0-	7	1	83	2	N	-0-					59
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					59
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

04	2340 N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N	3	19	1			85
						3	9									
05	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	155	1	2029	2	N	-0-					85
06	2250 N	1958	-0-	-292	-0-	142	1	1809	2	N	6					91
						7	9									
07	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	157	1	1853	2	N	4					95
						4	9									
08	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	150	1	1719	2	N	12					107
						13	9									
*09	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	163	1	2085	2	N	2					109
						2	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1878	2	N	9	16	1			43
						10	9									
05	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	89	1	1171	2	N	12					55
						13	9									
06	2010 N	947	-0-	-1063	-0-	69	1	876	2	N	2					57
						2	9									
07	2108 N	492	-0-	-1616	-0-	38	1	453	2	N	1					58
						1	9									
08	1271 N	818	-0-	-453	-0-	66	1	750	2	N	2					60
						2	9									
09	960 N	800	-0-	-160	-0-	58	1	741	2	N	1					61
						1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

04	2310 N	2207	-0-	-103	-0-	150	1	2053	2	N	4	19	1			34
						4	9									
05	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	166	1	2168	2	N	-0-					34
06	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	159	1	2022	2	N	1					35
						1	9									
07	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	172	1	2019	2	N	4					39
						4	9									
08	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	184	1	2109	2	N	6					45
						7	9									
*09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	167	1	2135	2	N	3					48
						3	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
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	103	1	1410	2	N	17	15	1			179
							19	9									
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	146	1	1911	2	N	14					193
							15	9									
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2299	2	N	11					204
							12	9									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	156	1	1837	2	N	7					211
							8	9									
08	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	142	1	1626	2	N	13					224
							14	9									
09	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	128	1	1642	2	N	2					226
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	144	1	1972	2	N	3	20	1			60
							3	9									
05	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	153	1	2001	2	N	-0-					60
06	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	150	1	1907	2	N	1					61
							1	9									
07	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	162	1	1905	2	N	4					65
							4	9									
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	165	1	1885	2	N	6					71
							7	9									
09	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	147	1	1882	2	N	2					73
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	1410	N	581	-0-	-829	-0-	581	2			N	-0-					80
05	992	N	267	-0-	-725	-0-	267	2			N	-0-					80
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					25
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					25
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					25
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					25
08	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1745	2			Y	-0-					25
09	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	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

04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	10494		6912	-0-	-3582	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	6129		4785	-0-	-1344	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	9544		6437	-0-	-3107	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	11679		7560	-0-	-4119	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
08	11303		7372	-0-	-3931	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*09	4266		3798	-0-	-468	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
04	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	402	1	2239	2	N	-0-					110
05	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	453	1	2301	2	N	26	64	1			72
							29	9									
06	2970	X	2445	-0-	-525	-0-	384	1	2058	2	N	3					75
							3	9									
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	444	1	2499	2	N	4					79
							4	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	483	1	2690	2	N	1					80
							1	9									
*09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	466	1	2580	2	N	-0-					80

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-					8
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					8
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					8
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					8
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					8
09	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	1		71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

04	2794	N	2670	-0-	-124	-0-	2670	2			Y	-0-					11
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					11
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					11
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					11
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					11
09	2940	X	1892	-0-	-1048	-0-	1892	2			Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

04	5100	X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					20
05	3968	X	2111	-0-	-1857	-0-	2111	2			N	-0-					20
06	3690	X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2			N	-0-					20
07	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	2879	2			N	-0-					20
08	3813	X	2418	-0-	-1395	-0-	2418	2			N	-0-					20
09	3540	X	2278	-0-	-1262	-0-	2278	2			N	-0-					20

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	689	X	417	-0-	-272	-0-	417	2			N	-0-					6
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					6
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					6
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					6
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					6
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-					1
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					1
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					1
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					1
09	1290	N	480	-0-	-810	-0-	480	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					16
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					16
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					16
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					16
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					16
*09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	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

04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	64	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1067	-0-	-433	-0-	41	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1352	-0-	-446	-0-	52	1	1300	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1086	-0-	-588	-0-	44	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	944	-0-	-136	-0-	36	1	908	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	3					168
							3	9									
05	496	N	329	-0-	-167	-0-	54	1	272	2	N	3	21	1			150
							3	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	93	1	497	2	N	-0-					150
07	651	N	582	-0-	-69	-0-	88	1	494	2	N	-0-					150
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	81	1	451	2	N	-0-					150
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	77	1	426	2	N	-0-					150

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	4					28
							4	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	69	1	353	2	N	3	11	1			20
							3	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	97	1	521	2	N	-0-					20
07	713	N	359	-0-	-354	-0-	54	1	305	2	N	-0-					20
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	75	1	420	2	N	-0-					20
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	78	1	430	2	N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					1
05	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	2			N	-0-					1
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1
07	1178	N	571	-0-	-607	-0-	571	2			N	-0-					1
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					1
09	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	1100	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					47
06	390	N	175	-0-	-215	-0-	175	2			N	-0-					47
07	961	N	65	-0-	-896	-0-	65	2			N	-0-					47
08	1054	N	175	-0-	-879	-0-	175	2			N	-0-					47
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

04	3690	X	1695	-0-	-1995	-0-	1695	2			N	-0-					7
05	3813	X	1622	-0-	-2191	-0-	1622	2			N	-0-					7
06	1830	X	1276	-0-	-554	-0-	1276	2			N	-0-					7
07	1891	X	879	-0-	-1012	-0-	879	2			N	-0-					7
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					7
09	1710	X	232	-0-	-1478	-0-	232	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

04	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					9
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					9
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					9
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					9
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					9
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					1
05	1581	N	910	-0-	-671	-0-	910	2			N	-0-					1
06	1530	N	968	-0-	-562	-0-	968	2			N	-0-					1
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					1
09	960	N	444	-0-	-516	-0-	444	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-					129
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	49	1	1226	2	N	-0-					129
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	2	N	-0-					129
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	57	1	1436	2	N	-0-					129
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					129
*09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	66	1	1650	2	N	-0-					129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	5400	X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2			N	-0-					27
05	5580	X	5065	-0-	-515	-0-	5065	2			N	-0-					27
06	5400	X	2030	-0-	-3370	-0-	2030	2			N	-0-					27
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					27
08	5456	X	5306	-0-	-150	-0-	5306	2			N	-0-					27
09	5280	X	5093	-0-	-187	-0-	5093	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

04	2370	N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2			N	-0-					21
05	2139	N	1401	-0-	-738	-0-	1401	2			N	-0-					21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					21
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					21
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					21
09	1800	N	699	-0-	-1101	-0-	699	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					1
05	1333	N	885	-0-	-448	-0-	885	2			N	-0-					1
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					1
07	1271	N	852	-0-	-419	-0-	852	2			N	-0-					1
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					1
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

04	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					28
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					28
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					28
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					28
08	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					28
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					1
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					1
06	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					1
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					1
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					1
*09	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					13
05	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					13
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					13
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					13
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					13
*09	3000	N	3207	-0-	207	207	3207	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					65
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					65
07	1426 N	285	-0-	-1141	-0-	285	2			N	-0-					65
08	1829 N	551	-0-	-1278	-0-	551	2			N	-0-					65
*09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

04	3030 X	2544	-0-	-486	-0-	2446	2	98	9	N	89					145
05	3565 X	2671	-0-	-894	-0-	2572	2	99	9	N	90					235
06	3450 X	3156	-0-	-294	-0-	3142	2	14	9	N	13	180	1			68
07	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					68
08	3348 X	2131	-0-	-1217	-0-	2131	2			N	-0-					68
09	3150 X	2444	-0-	-706	-0-	2444	2			N	-0-					68

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2520 X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2			N	-0-					28
05	2604 X	2067	-0-	-537	-0-	2067	2			N	-0-					28
06	2520 X	1489	-0-	-1031	-0-	1489	2			N	-0-					28
07	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					28
08	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					28
*09	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22
05	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					22
06	2310 X	1940	-0-	-370	-0-	1940	2			N	-0-					22
07	2387 X	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					22
08	2387 X	2015	-0-	-372	-0-	2015	2			N	-0-					22
*09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					26
06	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					26
07	2449 N	1531	-0-	-918	-0-	1531	2			N	-0-					26
08	2449 N	525	-0-	-1924	-0-	525	2			N	-0-					26
09	2340 N	281	-0-	-2059	-0-	281	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					33
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					33
06	1920 N	1012	-0-	-908	-0-	1012	2			N	-0-					33
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					33
08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					33
*09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 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
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	765	-0-	-585	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	793	-0-	-478	-0-	793	2			N	-0-					-0-
08	961 N	650	-0-	-311	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

04	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627	2			N	-0-					61
05	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2			N	-0-					61
06	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2			N	-0-					61
07	3844 X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					61
08	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	3730	2			N	-0-					61
09	3630 X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

04	3780 X	1884	-0-	-1896	-0-	1884	2			N	-0-					73
05	4464 X	3842	-0-	-622	-0-	3842	2			N	-0-					73
06	4320 X	3018	-0-	-1302	-0-	3018	2			N	-0-					73
07	4464 X	3027	-0-	-1437	-0-	3027	2			N	-0-					73
08	3844 X	3290	-0-	-554	-0-	3290	2			N	-0-					73
09	3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

04	2070 N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					63
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					63
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					63
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					63
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					63
*09	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

04	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					1
05	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					1
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					1
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					1
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					1
*09	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

04	1410 N	926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3995	-0-	995	995	3995	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

04	2460 N	1453	-0-	-1007	-0-	1453	2			N	-0-					27
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
06	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	2			N	-0-					27
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					27
08	1767 N	1231	-0-	-536	-0-	1231	2			N	-0-					27
*09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 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
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					47
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					47
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					47
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					47
08	1581	X	1445	-0-	-136	-0-	1445	2			N	-0-					47
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					47

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
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					1
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					1
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					1
08	899	N	82	-0-	-817	-0-	82	2			N	-0-					1
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					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
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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
04	2250	X	936	-0-	-1314	-0-	936	2			N	-0-					1
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					1
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					1
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					1
08	3100	N	3506	-0-	406	406	3506	2			N	-0-					1
09	2250	N	1048	-0-	-1202	-0-	1048	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					1
05	2848	N	2741	-0-	-107	-0-	2741	2			N	-0-					1
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					1
07	2139	X	1295	-0-	-844	-0-	1295	2			N	-0-					1
08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					1
*09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					49
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					49
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	2			N	-0-					49
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					49
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					49
*09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1
05	589	N	370	-0-	-219	-0-	370	2			N	-0-					1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					1
07	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					1
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					1
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
04	2820 X	1277	-0-	-1543	-0-	1277	2			N	-0-					11
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					11
06	2910 X	2272	-0-	-638	-0-	2272	2			N	-0-					11
07	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	2900	2			N	-0-					11
08	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2			N	-0-					11
09	3210 X	2350	-0-	-860	-0-	2350	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					128
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					128
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					128
07	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					128
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					128
*09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					25
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					25
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					25
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					25
08	2542 N	2411	-0-	-131	-0-	2411	2			N	-0-					25
*09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

04	3000 N	3189	-0-	189	189	3189	2			N	-0-					63
05	2790 N	879	-0-	-1911	-0-	879	2			N	-0-					63
06	2700 N	1261	-0-	-1439	-0-	1261	2			N	-0-					63
07	2790 X	1415	-0-	-1375	-0-	1415	2			N	-0-					63
08	2790 X	1463	-0-	-1327	-0-	1463	2			N	-0-					63
09	2700 X	1648	-0-	-1052	-0-	1648	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4350 X	2973	-0-	-1377	-0-	2973	2			N	-0-					1
05	4495 X	2000	-0-	-2495	-0-	2000	2			N	-0-					1
06	4350 X	1605	-0-	-2745	-0-	1605	2			N	-0-					1
07	4185 X	1175	-0-	-3010	-0-	1175	2			N	-0-					1
08	3069 X	1593	-0-	-1476	-0-	1593	2			N	-0-					1
09	2970 X	1360	-0-	-1610	-0-	1360	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 #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-					1
05	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					1
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					1
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					1
*09	2603	N	2455	-0-	-148	-0-	2455	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

04	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-					38
05	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	2			N	-0-					38
06	3000	X	1417	-0-	-1583	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					38
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					38
09	2670	X	1749	-0-	-921	-0-	1749	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					25
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					25
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					25
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	2250	N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					59
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					59
06	1650	N	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			N	-0-					59
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					59
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					59
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

04	540	N	477	-0-	-63	-0-	39	1	438	2	N	-0-					104
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	37	1	345	2	N	-0-					104
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	-0-					104
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	72	1	846	2	N	-0-					104
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	866	2	N	-0-					104
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	53	1	605	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					78
05	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					78
06	3270	X	2467	-0-	-803	-0-	2467	2			N	-0-					78
07	3379	X	2405	-0-	-974	-0-	2405	2			N	-0-					78
08	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					78
09	2700	X	2379	-0-	-321	-0-	2379	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
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	N	-0-					100
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	119	1	1120	2	N	-0-					100
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	115	1	1365	2	N	-0-					100
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	86	1	1008	2	N	-0-					100
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	113	1	1154	2	N	-0-					100
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	71	1	803	2	N	-0-					100

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					11
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					11
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					11
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					11
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					11
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

04	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			N	-0-					2
05	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			N	-0-					2
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					2
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					2
08	3069	X	2063	-0-	-1006	-0-	2063	2			N	-0-					2
*09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					26
05	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	1320	2			N	-0-					26
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					26
07	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	2			N	-0-					26
08	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					26
09	1440	N	908	-0-	-532	-0-	908	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

04	3300	X	2447	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					32
05	3410	X	2422	-0-	-988	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					32
06	3300	X	1819	-0-	-1481	-0-	70	1	1749	2	N	-0-					32
07	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	76	1	1911	2	N	-0-					32
08	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	88	1	2112	2	N	-0-					32
09	2460	X	1432	-0-	-1028	-0-	55	1	1377	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	899	N	367	-0-	-532	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					51
05	2077	N	1391	-0-	-686	-0-	1391	2			N	-0-					51
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					51
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					51
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					51
*09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					1
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					1
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					1
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					1
*09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 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
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	2	N	-0-					37
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	506	1	4750	2	N	-0-					37
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	378	1	4488	2	N	-0-					37
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	468	1	5515	2	N	-0-					37
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	451	1	4610	2	N	-0-					37
*09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	419	1	4756	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	2	N	-0-					146
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	345	1	3239	2	N	-0-					146
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	438	1	5204	2	N	-0-					146
07	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	413	1	4858	2	N	-0-					146
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	360	1	3678	2	N	-0-					146
*09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	442	1	5019	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	918	-0-	-162	-0-	918	2			N	-0-					-0-

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
04	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-					4
05	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					4
06	2880	X	2553	-0-	-327	-0-	2553	2			N	-0-					4
07	2976	X	2618	-0-	-358	-0-	2618	2			N	-0-					4
08	2914	X	1961	-0-	-953	-0-	1961	2			N	-0-					4
09	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	2307	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N	-0-					70
05	2108	X	765	-0-	-1343	-0-	765	2			N	-0-					70
06	2040	X	723	-0-	-1317	-0-	723	2			N	-0-					70
07	1240	X	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					70
08	961	X	647	-0-	-314	-0-	647	2			N	-0-					70
09	930	X	563	-0-	-367	-0-	563	2			N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			2
05	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	1967	2		N	-0-			2
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			2
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			2
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			2
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-			26
05	3813 X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2		N	-0-			26
06	3420 X	2983	-0-	-437	-0-	2983	2		N	-0-			26
07	3999 X	3073	-0-	-926	-0-	3073	2		N	-0-			26
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		N	-0-			26
09	3870 X	2794	-0-	-1076	-0-	2794	2		N	-0-			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2		N	-0-			12
05	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2		N	-0-			12
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			12
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2		N	-0-			12
08	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2		N	-0-			12
09	1080 N	811	-0-	-269	-0-	811	2		N	-0-			12

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	594	-0-	-186	-0-	261	1	333	2	N	-0-					128
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	280	1	393	2	N	-0-					128
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	290	1	302	2	N	-0-					128
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	282	1	256	2	N	-0-					128
08	682	N	566	-0-	-116	-0-	303	1	263	2	N	-0-					128
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	304	1	251	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					2
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					2
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					2
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					2
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					2
*09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					1
05	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	1016	2			N	-0-					1
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					1
07	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	2			N	-0-					1
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					1
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					1
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-					1
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					1
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					1
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					55
05	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	78	1	1983	2	N	-0-					55
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	87	1	2154	2	N	-0-					55
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	98	1	2454	2	N	-0-					55
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	105	1	2515	2	N	-0-					55
*09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

04	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					1
05	682	N	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-					1
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					1
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					66
05	1860	N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2			N	-0-					66
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1619	2			N	-0-					66
07	1829	N	1101	-0-	-728	-0-	1101	2			N	-0-					66
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					66
09	1620	N	922	-0-	-698	-0-	922	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					1
05	2108	N	1097	-0-	-1011	-0-	1097	2			N	-0-					1
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					1
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					1
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					1
09	1440	N	215	-0-	-1225	-0-	215	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					30
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					30
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					30
07	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					30
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					30
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					81
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					81
06	3090	X	3038	-0-	-52	-0-	3038	2			N	-0-					81
07	3193	X	2790	-0-	-403	-0-	2790	2			N	-0-					81
08	3193	X	2928	-0-	-265	-0-	2928	2			N	-0-					81
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	1998	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

04	1800	X	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-					1
05	1860	X	1041	-0-	-819	-0-	1041	2			N	-0-					1
06	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					1
07	1736	X	975	-0-	-761	-0-	975	2			N	-0-					1
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					1
09	1830	X	1471	-0-	-359	-0-	1471	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 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
04	2100 X	604	-0-	-1496	-0-	604	2			N	-0-					1
05	2170 X	730	-0-	-1440	-0-	730	2			N	-0-					1
06	2100 X	1833	-0-	-267	-0-	1833	2			N	-0-					1
07	1829 X	911	-0-	-918	-0-	911	2			N	-0-					1
08	775 X	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					1
09	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	1559	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

04	2310 N	1715	-0-	-595	-0-	259	1	1446	2	N	9					307
						10	9									
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	323	1	1639	2	N	19	68	1			258
						21	9									
06	2070 N	1874	-0-	-196	-0-	292	1	1565	2	N	15					273
						17	9									
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	313	1	1762	2	N	10					283
						11	9									
08	1984 N	1715	-0-	-269	-0-	260	1	1449	2	N	5					288
						6	9									
09	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	249	1	1377	2	N	6	175	1			119
						7	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

04	3000 N	2186	-0-	-814	301	2186	2			N	-0-					30
05	1545 X	1244	-0-	-301	-0-	1244	2			N	-0-					30
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
07	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					30
08	527 X	294	-0-	-233	-0-	294	2			N	-0-					30
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					74
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					74
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					74
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74
08	589 N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					74
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					74

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	148	-0-	-932	-0-	148	2			N	-0-					25
05	930	N	142	-0-	-788	-0-	142	2			N	-0-					25
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					25
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					25
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

04	8610	X	8039	-0-	-571	-0-	307	1	7732	2	N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	346	1	8744	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7557	-0-	-1053	-0-	292	1	7265	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6480	-0-	-1828	-0-	249	1	6231	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8196	-0-	-887	-0-	329	1	7867	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7029	-0-	-1761	-0-	269	1	6760	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	2			N	-0-					32
05	3100	N	3356	-0-	256	483	3356	2			N	-0-					32
06	2731	N	2248	-0-	-483	-0-	2248	2			N	-0-					32
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					32
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					32
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

04	6900	X	4714	-0-	-2186	-0-	180	1	4534	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	204	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5046	-0-	-1854	-0-	195	1	4851	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	208	1	5206	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4753	-0-	-827	-0-	191	1	4562	2	N	-0-					-0-
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	202	1	5063	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

04	17940	X	14758	-0-	-3182	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	14603	-0-	-3439	-0-	2645	1	11958	2	N	-0-					-0-
06	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	2795	1	15491	2	N	-0-					-0-
07	18104	X	16729	-0-	-1375	-0-	2800	1	13929	2	N	-0-					-0-
08	18104	X	16457	-0-	-1647	-0-	2814	1	13643	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	15357	-0-	-2943	-0-	2677	1	12680	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

04	15330	X	14586	-0-	-744	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-					-0-
05	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	1993	1	12551	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	13143	-0-	-1347	-0-	1854	1	11289	2	N	-0-					-0-
07	15066	X	13578	-0-	-1488	-0-	1867	1	11711	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	13241	-0-	-1825	-0-	1735	1	11506	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	13510	-0-	-1070	-0-	1864	1	11646	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-			-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	167	1	4226	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3917	-0-	-133	-0-	152	1	3765	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	157	1	3930	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	146	1	3504	2	N	-0-			-0-
*09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	165	1	4128	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	9715	-0-	-856	-0-	3347	1	6368	2	N	-0-			-0-
06	10470	X	10247	-0-	-223	-0-	3702	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	3556	1	8681	2	N	-0-			-0-
08	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	3427	1	7958	2	N	-0-			-0-
*09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	3830	1	9807	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-			54
05	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	139	1	1306	2	N	-0-			54
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	120	1	1426	2	N	-0-			54
07	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	109	1	1281	2	N	-0-			54
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	2	N	-0-			54
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	125	1	1416	2	N	-0-			54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

04	7770	X	7211	-0-	-559	-0-	7200	2	11	9	N	10	180	1	53
05	8897	X	7237	-0-	-1660	-0-	7193	2	44	9	N	40			93
06	8610	X	6964	-0-	-1646	-0-	6876	2	88	9	N	80			173
07	8897	X	7206	-0-	-1691	-0-	7156	2	50	9	N	45			218
08	7874	X	6819	-0-	-1055	-0-	6819	2			N	-0-			218
09	7200	X	7078	-0-	-122	-0-	7078	2			N	-0-			218

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

04	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	15355	-0-	-579	-0-	584	1	14771	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	12599	-0-	-1441	-0-	488	1	12111	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	14061	-0-	-447	-0-	539	1	13522	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	11650	-0-	-3695	-0-	467	1	11183	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	12269	-0-	-2581	-0-	470	1	11799	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	23	1	1	21	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					20
05	3038 X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					20
06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					20
07	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	31	1	3308	2	N	-0-					20
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-					20
*09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	30	1	3249	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					1
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					1
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					1
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					1
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5130 X	9	-0-	-5121	-0-	9	3			N	-0-					1
05	5177 X	5	-0-	-5172	-0-	5	3			N	-0-					1
06	4860 X	736	-0-	-4124	-0-	736	3			N	-0-					1
07	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					1
08	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	3			N	-0-					1
*09	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5290	3	1	9	N	1	1	1			1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

04	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
09	2010 N	1350	-0-	-660	-0-	1350	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 #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
05	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
09	3600	X	3557	-0-	-43	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					18
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					18
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					18
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					18
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2884	-0-	-266	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
*09	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
05	868	X	560	-0-	-308	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	840	X	508	-0-	-332	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
07	868	X	343	-0-	-525	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*09	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		666	-0-	666	666	666	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		138	-0-	138	804	138	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 X	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	434 X	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
06	420 X	354	-0-	-66	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
*09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1475	-0-	-565	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1504	-0-	-418	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
08	2077 N	1528	-0-	-549	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
*09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

04	840 N	632	-0-	-208	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			Y	-0-					-0-
08	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
09	3240 X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
06	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
09	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

04	4230 X	1427	-0-	-2803	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	4371 X	2536	-0-	-1835	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
08	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			Y	-0-					-0-
*09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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 #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2384	-0-	-166	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
*09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
*09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

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
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			Y	-0-					-0-
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3169	-0-	-161	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1007	-0-	-823	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1193	-0-	-295	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1383	-0-	-260	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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 #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2858	-0-	-232	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			Y	-0-					-0-
06	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			Y	-0-					-0-
07	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	3			Y	-0-					-0-
*09	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-

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
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
*09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550 N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2109	-0-	-526	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
06	2490 N	1131	-0-	-1359	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
07	2604 N	281	-0-	-2323	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	1736 N	95	-0-	-1641	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	1140 N	93	-0-	-1047	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

04	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	633	-0-	633	633	633	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	609	-0-	609	1242	609	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

04	3210 X	428	-0-	-2782	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	525	-0-	-2606	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
06	690 X	305	-0-	-385	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
08	403 X	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

04	2670 N	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2666 N	2526	-0-	-140	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
08	2666 N	2587	-0-	-79	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
09	2550 N	2496	-0-	-54	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-
05	5022 X	5021	-0-	-1	-0-	5021	3			Y	-0-					-0-
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-
07	5022 X	4973	-0-	-49	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
08	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
*09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

04	3000 N	3035	-0-	35	35	3035	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3184	-0-	84	119	3184	3			Y	-0-					-0-
06	2741 N	2622	-0-	-119	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2632	-0-	-96	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
08	3162 X	2570	-0-	-592	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
09	3060 X	2539	-0-	-521	-0-	2539	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2220 N	1467	-0-	-753	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1513	-0-	-781	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	1546	-0-	-686	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
09	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
05	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			Y	-0-					-0-
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
07	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			Y	-0-					-0-
08	4898 X	4341	-0-	-557	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
09	4740 X	4141	-0-	-599	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

04	1890 N	221	-0-	-1669	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	191	-0-	-708	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

04	2880 X	2612	-0-	-268	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2610 N	2382	-0-	-228	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2547	-0-	-150	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2562	-0-	-73	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
*09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

04	2280 N	510	-0-	-1770	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	736	-0-	-1496	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	601	-0-	-119	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
08	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
07	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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 #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1789	-0-	-251	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
08	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
*09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	572	-0-	-208	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

04	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5230	-0-	-500	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5574	-0-	-347	-0-	5574	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	5012	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4121	-0-	-1039	-0-	4121	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 #: 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
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3327	-0-	227	227	3327	3			Y	-0-					-0-
*09	3313	X	3086	-0-	-227	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

04	2520	N	276	-0-	-2244	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3		Y	-0-			-0-
05	3069 X	3000	-0-	-69	-0-	3000	3		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845	3		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2945	-0-	-124	-0-	2945	3		Y	-0-			-0-
08	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	2783	3		Y	-0-			-0-
09	2850 N	2686	-0-	-164	-0-	2686	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

04	1200 X	1095	-0-	-105	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-
05	1240 X	878	-0-	-362	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
06	1200 X	1047	-0-	-153	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
07	1240 X	1173	-0-	-67	-0-	1173	3		Y	-0-			-0-
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
*09	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		Y	-0-			-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		Y	-0-			-0-
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
08	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
09	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	1599	3		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3		Y	-0-			-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		Y	-0-			-0-
*09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

04	2430 N	856	-0-	-1574	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
05	1829 N	987	-0-	-842	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
06	1050 N	805	-0-	-245	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
07	899 N	653	-0-	-246	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
08	868 N	644	-0-	-224	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
09	810 N	551	-0-	-259	-0-	551	3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			1
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			1
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3		N	-0-			1
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3		N	-0-			1
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			1
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	918	-0-	-539	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	887	-0-	-433	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
06	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1837	-0-	-113	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
09	4860	X	4762	-0-	-98	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

04	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					1
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					1
08	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-					1
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

04	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1984	-0-	-146	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
*09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	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 #: 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
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
06	2040 N	2033	-0-	-7	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
09	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					1
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					1
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					1
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					1
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					1
*09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

04	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					1
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					1
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					1
07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					1
08	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					1
*09	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

04	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
*09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

04	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3575	-0-	-269	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3608	-0-	-236	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-
09	3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

04	4410 X	4305	-0-	-105	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
05	4650 X	4423	-0-	-227	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4262	-0-	-238	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
07	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	4435	3			Y	-0-					-0-
08	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
09	4260 X	4196	-0-	-64	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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 #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 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
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1190	-0-	-460	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1039	-0-	-635	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					22
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					22
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					22
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					22
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			Y	-0-					22
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

04	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2063	-0-	-907	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2153	-0-	-916	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	1936	-0-	-575	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
*09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1140	-0-	-540	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	846	-0-	-735	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	781	-0-	-359	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	859	-0-	-288	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

04	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1062	-0-	-648	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

04	2430	X	1935	-0-	-495	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1399	-0-	-802	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1573	-0-	-467	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
*09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					1
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					1
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			N	-0-					1
08	1333	N	791	-0-	-542	-0-	791	3			N	-0-					1
09	1290	N	69	-0-	-1221	-0-	69	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 #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	3			N	-0-					1
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	1970	3			N	-0-					1
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					1
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	3			N	-0-					1
09	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	1844	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					1
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N	-0-					1
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					1
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					1
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					1
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	3605	3			N	-0-					1
05	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	3633	3			N	-0-					1
06	4020	X	3583	-0-	-437	-0-	3583	3			N	-0-					1
07	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	3851	3			N	-0-					1
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					1
*09	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1
05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					1
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					1
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					1
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					1
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					1
05	4867	X	4491	-0-	-376	-0-	4491	3			N	-0-					1
06	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	4303	3			N	-0-					1
07	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	3			N	-0-					1
08	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4563	3			N	-0-					1
*09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					1
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					1
06	2400	N	2389	-0-	-11	-0-	2389	3			N	-0-					1
07	2511	N	1913	-0-	-598	-0-	1913	3			N	-0-					1
08	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	2301	3			N	-0-					1
09	2400	N	2265	-0-	-135	-0-	2265	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					1
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	3			N	-0-					1
06	2100	N	1635	-0-	-465	-0-	1635	3			N	-0-					1
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					1
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					1
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1186	-0-	-395	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
09	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1
06	1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301	3			N	-0-					1
07	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	3			N	-0-					1
08	1364 N	912	-0-	-452	-0-	912	3			N	-0-					1
09	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	1020 N	881	-0-	-139	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1126	-0-	-548	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

04	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					1
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	963	3			N	-0-					1
06	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			N	-0-					1
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
08	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					1
09	1020 N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

04	600 N	437	-0-	-163	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

04	4110 X	3285	-0-	-825	-0-	3285	3			N	-0-					1
05	3968 X	3390	-0-	-578	-0-	3390	3			N	-0-					1
06	3540 X	3481	-0-	-59	-0-	3481	3			N	-0-					1
07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					1
08	3410 X	2835	-0-	-575	-0-	2835	3			N	-0-					1
09	3480 X	1879	-0-	-1601	-0-	1879	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 #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 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
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					1
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					1
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					1
08	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					1
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					1
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					1
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					1
08	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					1
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	930	X	812	-0-	-118	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
07	961	X	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					1
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					1
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					1
07	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					1
08	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3377	3			N	-0-					1
09	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	3001	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					1
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					1
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					1
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					1
08	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					1
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
08	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
09	2310 N	2252	-0-	-58	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
06	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
08	3379 X	3218	-0-	-161	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
09	3270 X	3201	-0-	-69	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

04	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	315	-0-	-832	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1944	-0-	-186	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

04	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2144	-0-	-346	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
07	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
08	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	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 #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3			N	-0-					1
05	4650 X	3967	-0-	-683	-0-	3967	3			N	-0-					1
06	4500 X	3912	-0-	-588	-0-	3912	3			N	-0-					1
07	4650 X	3954	-0-	-696	-0-	3954	3			N	-0-					1
08	4402 X	3961	-0-	-441	-0-	3961	3			N	-0-					1
09	3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758	3			N	-0-					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	1953 N	1881	-0-	-72	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
09	1860 N	1638	-0-	-222	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					1
05	2914 N	2678	-0-	-236	-0-	2678	3			N	-0-					1
06	2760 N	2643	-0-	-117	-0-	2643	3			N	-0-					1
07	2790 N	2601	-0-	-189	-0-	2601	3			N	-0-					1
08	2666 N	1872	-0-	-794	-0-	1872	3			N	-0-					1
*09	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
05	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
08	2294 N	711	-0-	-1583	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
09	1530 N	762	-0-	-768	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

04	3030 X	257	-0-	-2773	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	1526	-0-	-1024	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	2449 X	1023	-0-	-1426	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	1633	-0-	-1343	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	1485	-0-	-1395	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

04	3300 X	2678	-0-	-622	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	3410 X	2697	-0-	-713	-0-	2697	3			N	-0-					1
06	3300 X	2726	-0-	-574	-0-	2726	3			N	-0-					1
07	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					1
08	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					1
*09	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130 N	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					1
05	2170 N	1944	-0-	-226	-0-	1944	3			N	-0-					1
06	1920 N	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					1
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					1
08	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					1
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

04	1920 N	1323	-0-	-597	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1175	-0-	-406	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1457	-0-	-223	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*09	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

04	3930 X	3589	-0-	-341	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3602	-0-	-397	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3513	-0-	-267	-0-	3513	3			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3596	-0-	-217	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
08	3658 X	3587	-0-	-71	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
09	3540 X	3449	-0-	-91	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3228	-0-	-27	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
07	3255 X	3046	-0-	-209	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
08	3255 X	3098	-0-	-157	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
*09	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

04	2640 N	2551	-0-	-89	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2521	-0-	-29	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2572	-0-	-63	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
08	2635 N	2593	-0-	-42	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
09	2520 N	2472	-0-	-48	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

04	3060 X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
06	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
*09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 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
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	3			N	-0-					1
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	638	3			N	-0-					1
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					1
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					1
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					1
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 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
04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					1
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					1
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					1
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					1
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					1
*09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 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
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					1
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					1
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					1
07	651	N	510	-0-	-141	-0-	510	3			N	-0-					1
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					1
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1

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
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					1
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					1
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					1
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					1
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					1
*09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4067	3	1	9	N	1	1	1			1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					1
05	3100	N	3549	-0-	449	449	3549	3			N	-0-					1
06	3000	N	3098	-0-	98	547	3098	3			N	-0-					1
07	3100	N	3144	-0-	44	591	3144	3			N	-0-					1
08	3665	X	3074	-0-	-591	-0-	3074	3			N	-0-					1
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
06	1470	N	893	-0-	-577	-0-	893	3			N	-0-					1
07	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			N	-0-					1
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					1
*09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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 #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					1
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					1
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					1
*09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			N	-0-					2
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					2
07	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	5415	3			N	-0-					2
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5314	3			N	-0-					2
09	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5104	3	1	9	N	1	1	1			2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					1
07	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					1
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					1
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					1
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					1
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					1
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					1

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
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					1
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					1
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					1
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					1
09	2250	N	1470	-0-	-780	-0-	1470	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5070 X	4985	-0-	-85	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-
05	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4911	-0-	-328	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
08	5518 X	4926	-0-	-592	-0-	4926	3			Y	-0-					-0-
09	5340 X	4207	-0-	-1133	-0-	4207	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
08	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
09	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					1
05	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					1
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					1
07	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			N	-0-					1
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					1
09	1020 N	865	-0-	-155	-0-	865	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

04	3600 X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-					142
05	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	488	1	2749	2	N	-0-					142
06	3600 X	2745	-0-	-855	-0-	455	1	2272	2	N	16					158
						18	9									
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	500	1	2687	2	N	32					190
						35	9									
08	3224 X	3137	-0-	-87	-0-	506	1	2618	2	N	12					202
						13	9									
09	3120 X	2347	-0-	-773	-0-	477	1	1857	2	N	12	175	1			39
						13	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
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-					21
05	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	167	1	941	2	N	-0-					21
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	170	1	848	2	N	-0-					21
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	157	1	845	2	N	-0-					21
08	1116	N	919	-0-	-197	-0-	149	1	770	2	N	-0-					21
09	1020	N	758	-0-	-262	-0-	155	1	603	2	N	-0-					21

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

04	870	N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2	8			28
							2	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-					28
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	-0-					28
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	124	1	666	2	N	-0-					28
08	837	N	783	-0-	-54	-0-	127	1	656	2	N	-0-					28
09	780	N	609	-0-	-171	-0-	124	1	485	2	N	-0-					28

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		143				N	NO RPT					-0-
09	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

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					95
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					95
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					95
07	2914	N	2124	-0-	-790	-0-	2124	2			N	-0-					95
08	2821	N	2800	-0-	-21	-0-	2800	2			N	-0-					95
*09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
08	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	139	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2622	-0-	-108	-0-	130	1	2492	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	132	1	2553	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	129	1	2514	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	124	1	2409	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

04	1740	X	1420	-0-	-320	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					92
05	1705	X	1035	-0-	-670	-0-	51	1	984	2	Y	-0-					92
06	1650	X	953	-0-	-697	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					92
07	1674	X	1093	-0-	-581	-0-	54	1	1039	2	Y	-0-	90	1			2
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					2
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	1001	2	Y	-0-					2

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

04	3150	X	32	-0-	-3118	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	93	-0-	-2945	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	17	-0-	-2083	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	280	-0-	-1828	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	676	-0-	-14	-0-	69	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	710	-0-	-65	-0-	70	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	72	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	672	-0-	-18	-0-	73	1	599	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	-0-					19
05	3038 X	2938	-0-	-100	-0-	261	1	2673	2	Y	4					23
						4	9									
06	2940 X	2598	-0-	-342	-0-	265	1	2333	2	Y	-0-					23
07	3255 X	2794	-0-	-461	-0-	277	1	2517	2	Y	-0-					23
08	3255 X	2442	-0-	-813	-0-	250	1	2192	2	Y	-0-					23
09	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	327	1	2687	2	Y	-0-					23

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	240	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2470	-0-	-80	-0-	252	1	2218	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2497	-0-	-448	-0-	247	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	2945 X	2565	-0-	-380	-0-	263	1	2302	2	Y	-0-					-0-
09	2850 X	2382	-0-	-468	-0-	258	1	2124	2	Y	-0-					-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

04	2010 X	1267	-0-	-743	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-					8
05	2046 X	1981	-0-	-65	-0-	176	1	1803	2	Y	2					10
						2	9									
06	1770 X	1564	-0-	-206	-0-	159	1	1405	2	Y	-0-					10
07	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	156	1	1416	2	Y	-0-					10
08	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	165	1	1442	2	Y	2					12
						2	9									
09	1560 N	1493	-0-	-67	-0-	162	1	1331	2	Y	-0-					12

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	246	1	2576	2	Y	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	188	1	1920	2	Y	-0-					-0-
06	2610 N	1959	-0-	-651	-0-	200	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	2914 N	1960	-0-	-954	-0-	194	1	1766	2	Y	-0-					-0-
08	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	258	1	2259	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	248	1	2044	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

04	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-	309	1	3236	2	Y	-0-					-0-
05	4836 X	3958	-0-	-878	-0-	353	1	3605	2	Y	-0-					-0-
06	4170 X	2398	-0-	-1772	-0-	244	1	2154	2	Y	-0-					-0-
07	3782 X	2579	-0-	-1203	-0-	255	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	3968 X	1876	-0-	-2092	-0-	192	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	3840 X	1686	-0-	-2154	-0-	183	1	1503	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

04	3780 X	2954	-0-	-826	-0-	148	1	2806	2	Y	-0-					20
05	3720 X	3065	-0-	-655	-0-	152	1	2913	2	Y	-0-					20
06	3600 X	2677	-0-	-923	-0-	133	1	2544	2	Y	-0-					20
07	3162 X	2921	-0-	-241	-0-	144	1	2777	2	Y	-0-					20
08	3162 X	2808	-0-	-354	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					20
09	2970 X	2625	-0-	-345	-0-	128	1	2497	2	Y	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	216	1	2265	2	Y	2					23
						2	9									
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	217	1	2215	2	Y	6					29
						7	9									
06	2520 X	1989	-0-	-531	-0-	203	1	1786	2	Y	-0-					29
07	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	228	1	2071	2	Y	-0-					29
08	2449 N	2332	-0-	-117	-0-	237	1	2071	2	Y	22					51
						24	9									
*09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	221	1	1817	2	Y	2					53
						2	9									

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	186	1	1639	2	Y	-0-					-0-
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	195	1	1772	2	Y	-0-					-0-
08	2077 X	1890	-0-	-187	-0-	194	1	1696	2	Y	-0-					-0-
09	1980 X	1662	-0-	-318	-0-	180	1	1482	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					104
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					104
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					104
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					104
08	217 N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					104
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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

04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					26
						6	9									
05	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	76	1	2104	2	Y	1					27
						1	9									
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	110	1	2810	2	Y	5					32
						6	9									
07	3100 N	3148	-0-	48	48	99	1	3038	2	Y	10	29	1			13
						11	9									
08	2749 N	2701	-0-	-48	-0-	92	1	2606	2	Y	3					16
						3	9									
*09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	6					22
						7	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	172	1	9055	2	Y	65					139
							72	9									
05	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	133	1	6303	2	Y	33					172
							36	9									
06	6870	X	6138	-0-	-732	-0-	100	1	6026	2	Y	11					183
							12	9									
07	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	203	1	9196	2	Y	25	102	1			106
							28	9									
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	189	1	8549	2	Y	68	107	1			67
							75	9									
*09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	183	1	8817	2	Y	76					143
							84	9									

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
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	130	1	6806	2	Y	48					106
							53	9									
05	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	180	1	8572	2	Y	46					152
							51	9									
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	136	1	8164	2	Y	15					167
							17	9									
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	174	1	7844	2	Y	21	93	1			95
							23	9									
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	183	1	8264	2	Y	65	96	1			64
							72	9									
*09	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	172	1	8325	2	Y	72					136
							79	9									

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
04	3600	X	1160	-0-	-2440	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-					2
05	3720	X	1312	-0-	-2408	-0-	52	1	1260	2	Y	-0-					2
06	3600	X	1631	-0-	-1969	-0-	60	1	1571	2	Y	-0-					2
07	1209	X	710	-0-	-499	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					2
08	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	84	1	1551	2	Y	-0-					2
*09	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	Y	-0-					2

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
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	604	2	Y	4					9
							4	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	16	1	759	2	Y	4					13
							4	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	10	1	601	2	Y	1					14
							1	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	13	1	564	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	9					11
							10	9									

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
04	2370	X	1223	-0-	-1147	-0-	24	1	1199	2	Y	-0-					27
05	2294	X	1077	-0-	-1217	-0-	11	1	1066	2	Y	-0-					27
06	1560	N	1195	-0-	-365	-0-	30	1	1165	2	Y	-0-					27
07	1271	N	203	-0-	-1068	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					27
08	1085	N	514	-0-	-571	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					27
09	1200	N	395	-0-	-805	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-			67
05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	-0-			67
06	2250 N	2077	-0-	-173	-0-	77	1	2000	2	N	-0-			67
07	2139 N	1872	-0-	-267	-0-	65	1	1807	2	N	-0-			67
08	2170 N	1938	-0-	-232	-0-	53	1	1885	2	N	-0-			67
09	2070 N	1747	-0-	-323	-0-	49	1	1698	2	N	-0-			67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

04	8579 X	4612	-0-	-3967	-0-	152	1	4453	2	Y	6			18
						7	9							
05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	Y	14			32
						15	9							
06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3370	2	Y	14			46
						15	9							
07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	124	1	3082	2	Y	10			56
						11	9							
08	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	98	1	2582	2	Y	10			66
						11	9							
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	99	1	2639	2	Y	-0-			66

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

04	2700 N	18	-0-	-2682	-0-	18	2			N	-0-			9
05	3100 N	4945	-0-	1845	1845	4945	2			N	-0-			9
06	1882 N	37	-0-	-1845	-0-	37	2			N	-0-			9
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-			9
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-			9
*09	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			84
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			84
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			84
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			84

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2040	-0-	-810	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					60
05	2945	X	1823	-0-	-1122	-0-	61	1	1762	2	N	-0-					60
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2870	2	N	7					67
							8	9									
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	88	1	2749	2	N	-0-					67
08	3100	N	3506	-0-	406	406	130	1	3376	2	N	-0-					67
*09	3000	N	3455	-0-	455	861	128	1	3327	2	N	-0-					67

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					8
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					8
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					8
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					8
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					8
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					58
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					58
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					58
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					58
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			Y	-0-					58
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					19
05	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	13	1	1205	2	Y	-0-					19
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	57	1	2208	2	Y	-0-					19
07	1271	N	715	-0-	-556	-0-	14	1	701	2	Y	-0-					19
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	54	1	1468	2	Y	-0-					19
*09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	63	1	1750	2	Y	-0-					19

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	2	Y	3					17
							3	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	Y	1					18
							1	9									
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	76	1	1947	2	Y	3					21
							3	9									
07	1333	X	598	-0-	-735	-0-	19	1	577	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
08	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	44	1	1258	2	Y	2					6
							2	9									
09	1290	N	406	-0-	-884	-0-	13	1	392	2	Y	1					7
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1816	2	Y	-0-					28
05	2325	N	2020	-0-	-305	-0-	21	1	1999	2	Y	-0-					28
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	60	1	2351	2	Y	-0-					28
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	Y	-0-					28
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	2066	2	Y	-0-					28
*09	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					28

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	200	1	5184	2	Y	8					53
							9	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	163	1	4524	2	Y	2					55
							2	9									
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	200	1	5120	2	Y	10					65
							11	9									
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	184	1	5636	2	Y	18	58	1			25
							20	9									
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	176	1	4993	2	Y	6					31
							7	9									
*09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	140	1	4162	2	Y	10					41
							11	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

04	2970	X	1259	-0-	-1711	-0-	25	1	1234	2	Y	-0-					29
05	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	18	1	1752	2	Y	-0-					29
06	2160	X	2124	-0-	-36	-0-	53	1	2071	2	Y	-0-					29
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	34	1	1741	2	Y	-0-					29
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	81	1	2212	2	Y	-0-					29
09	2130	N	1053	-0-	-1077	-0-	36	1	1017	2	Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 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
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					32
							6	9									
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	118	1	3261	2	Y	1					33
							1	9									
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	98	1	2502	2	Y	4					37
							4	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	109	1	3339	2	Y	11	33	1			15
							12	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2860	2	Y	4					19
							4	9									
*09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	98	1	2915	2	Y	7					26
							8	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	4					31
							4	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	57	1	1584	2	Y	1					32
							1	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	38	1	976	2	Y	2					34
							2	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	19	1	587	2	Y	2	30	1			6
							2	9									
08	3100	N	4466	-0-	1366	1366	152	1	4308	2	Y	5					11
							6	9									
*09	3000	N	4731	-0-	1731	3097	154	1	4565	2	Y	11					22
							12	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 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
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	34	1	1667	2	Y	-0-					29
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	18	1	1736	2	Y	-0-					29
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	55	1	2138	2	Y	-0-					29
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	43	1	2171	2	Y	-0-					29
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	92	1	2511	2	Y	-0-					29
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	64	1	1779	2	Y	-0-					29

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	184	1	4512	2	Y	-0-					25
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	214	1	5220	2	Y	-0-					25
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	129	1	3389	2	Y	-0-					25
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	199	1	3952	2	Y	-0-					25
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	169	1	3098	2	Y	-0-					25
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	208	1	3866	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		120	-0-	120	2291	2	1	118	2	Y	-0-					24
05	2356	X	65	-0-	-2291	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					24
06	3990	X	44	-0-	-3946	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					24
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					24
08	124	X	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					24
09	120	X	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-			15
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	-0-			15
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	33	1	1282	2	Y	-0-			15
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	-0-			15
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1733	2	Y	-0-			15
*09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	48	1	1329	2	Y	-0-			15

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	62	1	3088	2	Y	-0-			38
05	2728	X	1881	-0-	-847	-0-	20	1	1861	2	Y	-0-			38
06	2640	X	1651	-0-	-989	-0-	41	1	1610	2	Y	-0-			38
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	77	1	3898	2	Y	-0-			38
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	153	1	4174	2	Y	-0-			38
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	151	1	4229	2	Y	-0-			38

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

04	930	N	510	-0-	-420	-0-	10	1	500	2	Y	-0-			14
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	14	1	1375	2	Y	-0-			14
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	22	1	859	2	Y	-0-			14
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	629	2	Y	-0-			14
08	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-			14
09	870	N	411	-0-	-459	-0-	14	1	397	2	Y	-0-			14

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	85	1	4219	2	Y	-0-			27
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	45	1	4282	2	Y	3			30
							3	9							
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	143	1	5558	2	Y	-0-			30
07	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	89	1	4526	2	Y	-0-			30
08	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	181	1	4947	2	Y	-0-			30
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	145	1	4055	2	Y	-0-			30

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

04	6180	X	6083	-0-	-97	-0-	6049	2	34	9	Y	31			56
05	6386	X	5091	-0-	-1295	-0-	128	1	4935	2	Y	25			81
							28	9							
06	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	148	1	5504	2	Y	16			97
							18	9							
07	6293	X	5126	-0-	-1167	-0-	138	1	4952	2	Y	33			130
							36	9							
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	124	1	5263	2	Y	17			147
							19	9							
09	6090	X	4888	-0-	-1202	-0-	4849	2	39	9	Y	35			182

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-			30
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-			30
06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-			30
07	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	3267	2			Y	-0-			30
08	4061	X	2349	-0-	-1712	-0-	2349	2			Y	-0-			30
09	3930	X	1463	-0-	-2467	-0-	1463	2			Y	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	1					18
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	1					19
							1	9									
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	4					23
							4	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	Y	3					26
							3	9									
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	488	2	Y	2					28
							2	9									
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					28

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	Y	1					27
							1	9									
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	2					29
							2	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	Y	2					31
							2	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	2					33
							2	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	431	2	Y	2					35
							2	9									
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	2	Y	-0-					35

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	41	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	34	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	661	-0-	-331	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	579	-0-	-413	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	530	-0-	-400	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-
05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	61	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	82	1	2161	2	Y	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	611	-0-	-350	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-					-0-
05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	276	1	6746	2	Y	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	200	1	5285	2	Y	-0-					-0-
07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	234	1	4634	2	Y	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	220	1	4041	2	Y	-0-					-0-
*09	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	213	1	3962	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

04	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-					46
05	4774	X	2952	-0-	-1822	-0-	31	1	2921	2	Y	-0-					46
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	128	1	4985	2	Y	-0-					46
07	4774	X	3341	-0-	-1433	-0-	65	1	3276	2	Y	-0-					46
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	206	1	5620	2	Y	-0-					46
09	5100	X	3898	-0-	-1202	-0-	135	1	3763	2	Y	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	104	1	5487	2	Y	39					158
							43	9									
05	6014	X	4910	-0-	-1104	-0-	101	1	4781	2	Y	25					183
							28	9									
06	5820	X	4671	-0-	-1149	-0-	76	1	4585	2	Y	9					192
							10	9									
07	5828	X	4376	-0-	-1452	-0-	94	1	4270	2	Y	11	108	1			95
							12	9									
08	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	98	1	4439	2	Y	35	95	1			35
							39	9									
09	5640	X	3977	-0-	-1663	-0-	80	1	3861	2	Y	33					68
							36	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4					7
							4	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	848	2	Y	4					11
							4	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	1					12
							1	9									
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	9	1	424	2	Y	1	7	1			6
							1	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	25	1	1136	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	Y	9					18
							10	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8349	-0-	-982	-0-	328	1	8021	2	N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	337	1	8878	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	7612	-0-	-1719	-0-	366	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	5702	-0-	-3629	-0-	294	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6194	-0-	-2836	-0-	315	1	5879	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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 #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 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
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

04	2490 X	1932	-0-	-558	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2154	-0-	-336	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	2272	-0-	-208	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	2201	-0-	-199	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

04	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2034	-0-	-1066	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1089	-0-	-1911	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	1146	-0-	-1254	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

04	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	713 N	503	-0-	-210	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	750 N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	600 N	348	-0-	-252	-0-	348	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 #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

04	1380	N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	3033	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

04	3450	X	2709	-0-	-741	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					30
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					30
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					30
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					30
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3014	-0-	-1366	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2889	-0-	-1637	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	3472	-0-	-908	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3293	-0-	-487	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1619	-0-	-1891	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1950	-0-	-330	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1804	-0-	-552	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
*09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

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
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
*09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 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
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					25
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					25
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					25
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					25
08	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2832	2			N	-0-					25
09	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

04	3840	X	3744	-0-	-96	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	1851	-0-	-429	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 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
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

04	8520 X	6139	-0-	-2381	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	7905 X	5921	-0-	-1984	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	5581	-0-	-1619	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
07	7006 X	5588	-0-	-1418	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	4861	-0-	-1804	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	5036	-0-	-1114	-0-	5036	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	148	1	4930	2	N	-0-					228
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	153	1	5103	2	N	-0-					228
06	5610 X	4768	-0-	-842	-0-	139	1	4621	2	N	7					235
						8	9									
07	5797 X	5276	-0-	-521	-0-	153	1	5092	2	N	28	181	1			82
						31	9									
08	5797 X	4934	-0-	-863	-0-	144	1	4790	2	N	-0-					82
09	5100 X	5058	-0-	-42	-0-	147	1	4911	2	N	-0-					82

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	1187	-0-	-611	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					13
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					13
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					13
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1503	2	84	9	N	76					89
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1514	2	10	9	N	9	83	1			15
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	2	N	-0-					25
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	95	1	3160	2	N	-0-					25
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	83	1	2772	2	N	-0-					25
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	90	1	2997	2	N	-0-					25
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	85	1	2847	2	N	-0-					25
*09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	87	1	2911	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

04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1405	-0-	-548	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1459	-0-	-431	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*09	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	2	1	1703	2	N	-0-					21
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	2	N	-0-					21
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	2	1	1696	2	N	-0-					21
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	2	1	1816	2	N	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1589	2	N	-0-					21
09	1170	N	405	-0-	-765	-0-	405	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2250 N	722	-0-	-1528	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	501	-0-	-1793	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	425	-0-	-2215	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

04	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	992 X	67	-0-	-925	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	1170 X	1	-0-	-1169	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1209 X	92	-0-	-1117	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	660 X	46	-0-	-614	-0-	46	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	5051	-0-	-49	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					52
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2			N	-0-					52
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					52
09	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

04	1710 N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-					72
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					72
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-					72
07	1674 N	1407	-0-	-267	-0-	1406	2	1	9	N	1					73
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			N	-0-					73
09	1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1095	2	13	9	N	12					85

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-					23
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	37	1	1247	2	N	-0-					23
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	N	-0-					23
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-					23
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	33	1	1113	2	N	-0-					23
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	29	1	968	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 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
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					224
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					224
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2279	2	134	9	N	122	174	1			172
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					172
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					172
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					172

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-					158
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	25	1	847	2	N	-0-					158
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	-0-					158
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	927	2	N	-0-					158
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	102	187	1			73
							112	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					33
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					33
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					33
07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					33
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					33
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3230	-0-	130	130	3230	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3271	-0-	271	401	3271	2			N	-0-					-0-
07	2436	N	2035	-0-	-401	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*09	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

04	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2863	-0-	-237	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

04	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2273	-0-	-37	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2228	-0-	-159	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3153	-0-	153	153	3153	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3444	-0-	-307	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3434	-0-	-196	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

04	1110	N	421	-0-	-689	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	992	N	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	840	N	119	-0-	-721	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	2	N	-0-					28
05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	88	1	2920	2	N	-0-					28
06	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-					28
07	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					28
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	80	1	2683	2	N	-0-					28
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

04	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2566	-0-	-193	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
08	2635 N	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2666	-0-	-310	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2429	-0-	-271	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2465	-0-	-295	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990 N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					59
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					59
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					59
07	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					59
08	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					59
09	1200 N	943	-0-	-257	-0-	943	2			N	-0-					59

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					102
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					102
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					102
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					102
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					102
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2			N	-0-					170
05	5022	X	4801	-0-	-221	-0-	4801	2			N	-0-					170
06	4830	X	4740	-0-	-90	-0-	4740	2			N	-0-					170
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					170
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					170
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					233
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					233
06	1020	N	517	-0-	-503	-0-	517	2			N	-0-					233
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					233
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					233
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					233

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	875	-0-	-775	-0-	875	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	272	-0-	-1278	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	140	-0-	-1000	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	899	N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	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

04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					41
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					41
06	600 N	123	-0-	-477	-0-	123	2			N	-0-					41
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					41
08	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					41
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

04	750 N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					77
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					77
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					77
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

04	2040 N	1865	-0-	-175	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

04	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
08	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-			-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

04	4710 X	4183	-0-	-527	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4404	-0-	-401	-0-	4404	2		N	-0-			-0-
06	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	4384	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4002	-0-	-493	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	3973	-0-	-491	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			58
05	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		N	-0-			58
06	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2		N	-0-			58
07	868 N	680	-0-	-188	-0-	680	2		N	-0-			58
08	868 N	705	-0-	-163	-0-	705	2		N	-0-			58
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	146	-0-	-939	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09	990 N	77	-0-	-913	-0-	77	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

*10	2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
*11	1980 X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
*12	2046 X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
*01	2046 X	969	-0-	-1077	-0-	969	2		N	-0-			-0-
*02	1344 N	853	-0-	-491	-0-	853	2		N	-0-			-0-
*03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
*04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
*05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
*07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	2		N	-0-			-0-
*08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
*09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
07	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
*09	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

04	3090 X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2		N	-0-			312
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			312
06	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-			312
07	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2		N	-0-			312
08	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2771	2		N	-0-			312
09	2820 X	2265	-0-	-555	-0-	2265	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2		N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					-0-
08	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2		N	-0-					-0-
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2		N	-0-					-0-
05	3534	X	3259	-0-	-275	-0-	3259	2		N	-0-					-0-
06	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	3078	2		N	-0-					-0-
07	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3113	2		N	-0-					-0-
08	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3046	2		N	-0-					-0-
09	3150	X	2830	-0-	-320	-0-	2830	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2		N	-0-					74
05	1426	N	766	-0-	-660	-0-	766	2		N	-0-					74
06	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	2		N	-0-					74
07	1054	N	441	-0-	-613	-0-	441	2		N	-0-					74
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	2		N	-0-					74
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2		N	-0-					27
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-					27
06	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2		N	-0-					27
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2		N	-0-					27
08	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	2422	2		N	-0-					27
*09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

04	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2		N	-0-					41
05	3317	X	2940	-0-	-377	-0-	2940	2		N	-0-					41
06	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	2953	2		N	-0-					41
07	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	2657	2		N	-0-					41
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2694	2		N	-0-					41
09	2940	X	2622	-0-	-318	-0-	2622	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
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					46
05	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					46
06	2340 N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2			N	-0-					46
07	2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					46
08	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					46
*09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					45
05	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					45
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					45
07	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					45
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2301	2	30	9	N	27					72
09	2220 N	2000	-0-	-220	-0-	1945	2	55	9	N	50	102	1			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

04	2910 X	399	-0-	-2511	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

04	7470 X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2			N	-0-					126
05	6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	4672	2			N	-0-					126
06	6390 X	4224	-0-	-2166	-0-	4224	2			N	-0-					126
07	4433 X	4191	-0-	-242	-0-	4191	2			N	-0-					126
08	4681 X	4041	-0-	-640	-0-	4034	2	7	9	N	6					132
09	4530 X	3503	-0-	-1027	-0-	3503	2			N	-0-					132

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

04	3000 N	11150	-0-	8150	8150	11150	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	10670	-0-	7570	15720	10670	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	7122	-0-	4122	19842	7122	2			N	-0-					-0-
07	25193 X	5351	-0-	-19842	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*09	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

04	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-
05	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-
06	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
07	6293 X	3755	-0-	-2538	-0-	3755	2			Y	-0-					-0-
08	6293 X	4392	-0-	-1901	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
09	6090 X	4196	-0-	-1894	-0-	4196	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
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	2			Y	-0-					56
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	722	2			Y	-0-					56
06	840	N	691	-0-	-149	-0-	691	2			Y	-0-					56
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					56
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					56
09	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	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

04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					97
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					97
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					97
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					97
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19	99	1			17
*09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					17

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
09	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
*12	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
*01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
*02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
*04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
*06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
*07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
*08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	806 N	710	-0-	-96	-0-	710	2		N	-0-			-0-
06	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
*09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1950	-0-	-210	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
07	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
08	2387 N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		N	-0-			-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
08	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	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 #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3330 X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
06	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
08	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3196	-0-	-134	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3211	-0-	-602	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2485	-0-	-875	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2525	-0-	-1040	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2316	-0-	-1134	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

04	1830 N	1096	-0-	-734	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	572	-0-	-575	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	2077 N	708	-0-	-1369	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	529	-0-	-941	-0-	529	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 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
04	3300	X	2627	-0-	-673	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3049	-0-	-20	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2290	-0-	-590	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1609	-0-	-1367	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
*09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

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
04	4140	X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4052	-0-	-102	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3775	-0-	-410	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	2825	-0-	-1855	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4167	-0-	-700	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	372	X	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	360	X	224	-0-	-136	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	372	X	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 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
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	601	-0-	-449	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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 #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	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

04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
05	2294 X	1506	-0-	-788	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
06	2220 X	29	-0-	-2191	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
08	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
*09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4269	-0-	1169	1169	4269	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4554	-0-	1454	2623	4554	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	3632	-0-	632	3255	3632	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1511	-0-	-318	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			-0-
*09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	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 #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 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
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
09	3600 X	3459	-0-	-141	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	870 N	828	-0-	-42	-0-	828	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	806 N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

04	3000 N	5880	-0-	2880	2880	5880	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	8556	-0-	5456	8336	8556	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3065	-0-	65	8401	3065	2			Y	-0-					-0-
07	12968 X	4567	-0-	-8401	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
*09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

04	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	12	-0-	-378	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 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
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3896	-0-	-244	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

04	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4263	-0-	-1257	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4955	-0-	-565	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					18
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					18
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3604	2	11	9	N	10					28
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-					28
09	3480	X	2512	-0-	-968	-0-	2512	2			N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2547	-0-	-150	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1150	-0-	-1485	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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 #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2451	-0-	-277	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2164	-0-	-506	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*09	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
*09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	992	N	583	-0-	-409	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

04	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1724	-0-	-616	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2269	-0-	-397	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	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 #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

04	3330	X	2117	-0-	-1213	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3000	-0-	-565	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2625	-0-	-785	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	1830	-0-	-1470	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

04	3000	N	4095	-0-	1095	1095	4095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2550	-0-	-550	545	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3059	-0-	59	604	3059	2			N	-0-					-0-
07	3399	X	2795	-0-	-604	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1502	-0-	-1536	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1220	-0-	-1720	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*09	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
*09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

04	4050	X	3056	-0-	-994	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2914	-0-	-1271	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2844	-0-	-786	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3074	-0-	-88	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

04	5250	X	3063	-0-	-2187	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3534	-0-	-966	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2974	-0-	-1676	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3135	-0-	-1515	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3304	-0-	-596	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

04	2460	X	1044	-0-	-1416	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1217	-0-	-953	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1341	-0-	-249	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 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
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

04	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3374	-0-	-997	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3204	-0-	-906	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3034	-0-	-593	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*09	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
08	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
*09	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

04	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2002	-0-	-168	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

04	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1254	-0-	-544	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2		N	-0-			22
05	3069 X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2		N	-0-			22
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2		N	-0-			22
07	2976 X	2768	-0-	-208	-0-	2768	2		N	-0-			22
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			22
09	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	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

04	4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2		N	-0-			33
05	5053 X	4419	-0-	-634	-0-	4419	2		N	-0-			33
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2		N	-0-			33
07	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	4440	2		N	-0-			33
08	4743 X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2		N	-0-			33
09	4560 X	4266	-0-	-294	-0-	4266	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2		N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	103	-0-	-1007	-0-	103	2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
07	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
*09	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

04	2910 X	534	-0-	-2376	-0-	534	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	234	-0-	-2494	-0-	234	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	494	-0-	-2146	-0-	494	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	558	-0-	-2170	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	480 N	169	-0-	-311	-0-	169	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 #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 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
04	2430	X	988	-0-	-1442	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	878	-0-	-951	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	852	-0-	-858	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

04	3930	X	2961	-0-	-969	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1961	-0-	-2100	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2023	-0-	-1139	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3069	-0-	-531	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	900	-0-	-300	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2340	X	1489	-0-	-851	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	1474	-0-	-944	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	842	-0-	-1498	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1906	-0-	-512	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					3
05	1550	N	433	-0-	-1117	-0-	433	2			Y	-0-					3
06	1800	N	8	-0-	-1792	-0-	8	2			Y	-0-					3
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					3
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					3
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 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
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	944	-0-	-766	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

04	5610	X	3173	-0-	-2437	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
06	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5075	-0-	-535	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1673	-0-	-311	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1179	-0-	-741	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

04	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					65
05	2201	X	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			N	-0-					65
06	2130	X	2067	-0-	-63	-0-	2067	2			N	-0-					65
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					65
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					65
09	2130	X	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

04	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2			N	-0-					1
05	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2			N	-0-					1
06	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			N	-0-					1
07	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2			N	-0-					1
08	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			N	-0-					1
09	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3127 2		N	-0-			100
05	2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569 2		N	-0-			100
06	3810 X	1858	-0-	-1952	-0-	1858 2		N	-0-			100
07	3937 X	1714	-0-	-2223	-0-	1714 2		N	-0-			100
08	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3502 2		N	-0-			100
09	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947 2		N	-0-			100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

04	3630 X	3177	-0-	-453	-0-	3177 2		N	-0-			15
05	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	2964 2		N	-0-			15
06	3510 X	2962	-0-	-548	-0-	2962 2		N	-0-			15
07	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	2867 2	99 9	N	90			105
08	3286 X	2920	-0-	-366	-0-	2900 2	20 9	N	18			123
*09	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3262 2	1 9	N	1	57	1	67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	3044 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	3132	-0-	-168	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	3302 2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3340	-0-	-70	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2784	-0-	-456	-0-	2784 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

04	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3859	-0-	-171	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3495	-0-	-405	-0-	3495 2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3724	-0-	-306	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
09	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

04	3120 X	2270	-0-	-850	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	3207	-0-	-17	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2110	-0-	-830	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2540	-0-	-498	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2191	-0-	-1002	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
09	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	3061 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

04	3300 X	1863	-0-	-1437	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
06	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
09	3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
09	1290 N	1029	-0-	-261	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2610 X	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2096	-0-	-514	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	2231	-0-	-218	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	2172	-0-	-277	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	2110	-0-	-260	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

04	2923 N	2551	-0-	-372	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2263	-0-	-744	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2605	-0-	-305	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2557	-0-	-450	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
09	2610 X	2472	-0-	-138	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
05	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
05	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
06	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
08	9486 X	7517	-0-	-1969	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
09	9180 X	5258	-0-	-3922	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	2046 X	414	-0-	-1632	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
09	1980 X	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2007	-0-	-721	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2378	-0-	-350	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2502	-0-	-138	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 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
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

04	4410	X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	539	-0-	-3871	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	81	-0-	-4476	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1068	-0-	-3342	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

04	1770	X	1006	-0-	-764	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1071	-0-	-699	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

04	1980	N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1842	-0-	-168	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

04	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3561	-0-	-249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4424	-0-	-9	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	2755	-0-	-2515	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4467	-0-	-586	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4035	-0-	-765	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4111	-0-	-849	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4650 X	3746	-0-	-904	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3212	-0-	-1198	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2852 N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2662	-0-	-68	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					-0-
*09	2752 N	2711	-0-	-41	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3399	-0-	-848	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	2645	-0-	-1375	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	2142	-0-	-2012	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	2343	-0-	-1160	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

04	4770 X	4666	-0-	-104	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	5115 X	4531	-0-	-584	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	4950 X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3590	-0-	-250	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3631	-0-	-337	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
*09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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 #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3152	-0-	-838	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3384	-0-	-739	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3495	-0-	-525	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
*09	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

04	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3350	-0-	-70	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	3310	-0-	-80	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	660 N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2730 X	2364	-0-	-366	-0-	2364	2			N	-0-					49
05	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480	2			N	-0-					49
06	2670 X	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					49
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					49
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					49
*09	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2388	-0-	-898	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	2113	-0-	-1173	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2690	-0-	-490	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

04	1590 N	494	-0-	-1096	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3299	-0-	199	199	3299	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1620	-0-	-750	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2479	-0-	-466	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	1224	-0-	-1626	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	434	N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

04	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	2615	-0-	-1632	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2638	-0-	-1262	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2558	-0-	-945	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3024	-0-	-634	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

04	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3556	-0-	-524	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3609	-0-	-607	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3503	-0-	-337	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

04	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
*09	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

04	2940	N	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1916	-0-	-394	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1736	-0-	-930	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					72
05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					72
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					72
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					72
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					72
*09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	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

04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2231	-0-	-435	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2396	-0-	-124	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	2333	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

04	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			N	-0-					28
05	4371	X	3900	-0-	-471	-0-	3900	2			N	-0-					28
06	4230	X	3444	-0-	-786	-0-	3444	2			N	-0-					28
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					28
08	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	3294	2			N	-0-					28
09	3930	X	3887	-0-	-43	-0-	3887	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 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
04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1475	-0-	-354	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1258	-0-	-542	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3798	-0-	-232	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-					30
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					30
06	1740	N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					30
07	1581	N	938	-0-	-643	-0-	938	2			N	-0-					30
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	623	2			N	-0-					30
09	1320	N	826	-0-	-494	-0-	826	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					27
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					27
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					27
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					27
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					27
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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

04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	15	191	1			-0-
05	3348	X	3317	-0-	-31	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3100	-0-	-20	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2305	-0-	-888	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2808	-0-	-402	-0-	2799	2	9	9	N	8					8

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	2			N	-0-					18
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
06	1620	N	1375	-0-	-245	-0-	1375	2			N	-0-					18
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					18
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					18
*09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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

04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	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 #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990 X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	4098	-0-	-12	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3984	-0-	-46	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
09	4110 X	4023	-0-	-87	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

04	2940 X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2476	-0-	-562	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	2338	-0-	-422	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

04	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-					2
05	3999 X	3393	-0-	-606	-0-	3393	2			N	-0-					2
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-					2
07	3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	2			N	-0-					2
08	3627 X	2944	-0-	-683	-0-	2944	2			N	-0-					2
09	3510 X	3284	-0-	-226	-0-	3284	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

04	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1943	-0-	-577	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	1949	-0-	-531	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	1798	-0-	-682	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
09	2400 X	1896	-0-	-504	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

04	6480 X	6030	-0-	-450	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	5858	-0-	-838	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	6480 X	5869	-0-	-611	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
07	6696 X	6040	-0-	-656	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
08	6665 X	6223	-0-	-442	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6030 X	5956	-0-	-74	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

04	2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2260	-0-	-809	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	1880	-0-	-880	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 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
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					25
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2513	2	13	9	N	12					37
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					37
08	3100 N	3485	-0-	385	385	3485	2			N	-0-					37
*09	3000 N	3023	-0-	23	408	3023	2			N	-0-					37

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

04	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					66
05	2759 X	2735	-0-	-24	-0-	2735	2			N	-0-					66
06	2610 X	2605	-0-	-5	-0-	2605	2			N	-0-					66
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					66
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					66
09	2640 X	2619	-0-	-21	-0-	2606	2	13	9	N	12					78

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-					-0-
05	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	3594	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3780 X	3469	-0-	-311	-0-	3409	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3754	2	60	4	N	-0-					-0-
08	3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3625	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3570 X	3503	-0-	-67	-0-	3443	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	2821 X	2699	-0-	-122	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
09	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

04	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5326	-0-	-192	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4920	-0-	-567	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
08	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
09	5310 X	5200	-0-	-110	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2596	-0-	-256	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2513	-0-	-122	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
05	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2005	-0-	-723	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2728 X	2238	-0-	-490	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2061	-0-	-579	-0-	2061	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 #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 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
04	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	2428	-0-	-2	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2360	-0-	-151	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1038	-0-	-492	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					-0-
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

04	2550 X	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

04	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1440	-0-	-180	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*09	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					5
06	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					5
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					5
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					5
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 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
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	465	X	239	-0-	-226	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

04	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2931	-0-	-913	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2517	-0-	-783	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	754	-0-	-2191	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1784	2	56	4	N	-0-					-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1750	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1698	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1772	2	62	4	N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1785	2	62	4	N	-0-					-0-
09	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1669	2	58	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	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 #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1861	-0-	-309	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1719	-0-	-231	-0-	1719	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

04	3450	X	2018	-0-	-1432	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1010	-0-	-430	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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 #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1229	-0-	-538	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
09	1650 N	1441	-0-	-209	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

04	4860 X	3154	-0-	-1706	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	3158	-0-	-1461	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	3893	-0-	-427	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
08	3720 X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
09	3900 X	3274	-0-	-626	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
*09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
*09	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			-0-
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2974	-0-	-1056	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
08	4030 X	2477	-0-	-1553	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	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 #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2509	-0-	-591	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

04	1950	N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2			N	-0-					28
05	1705	N	1625	-0-	-80	-0-	1625	2			N	-0-					28
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					28
07	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2			N	-0-					28
08	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					28
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					28

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					17
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					17
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					17
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					17
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					17
*09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	-0-					-0-
05	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	83	1	2759	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	76	1	2537	2	N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	67	1	2220	2	N	-0-					-0-
*09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	72	1	2396	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					51
05	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					51
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					51
07	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	2			N	-0-					51
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					51
*09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
*09	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3160	-0-	-20	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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

04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

04	3000 X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2645	-0-	-424	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	1917	-0-	-935	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
09	3240 X	1869	-0-	-1371	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

04	3240 X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2277	-0-	-1071	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	2148	-0-	-522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	2181	-0-	-82	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
*09	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

04	2040 N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1681	-0-	-427	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1799	-0-	-211	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1796	-0-	-4	-0-	1796	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 #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2		N	-0-			-0-
05	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
06	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4795	-0-	-382	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
08	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2		N	-0-			-0-
*09	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

04	3090 X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2		N	-0-			9
05	3193 X	3073	-0-	-120	-0-	3073	2		N	-0-			9
06	3090 X	2900	-0-	-190	-0-	2900	2		N	-0-			9
07	3193 X	3149	-0-	-44	-0-	3149	2		N	-0-			9
08	3193 X	2789	-0-	-404	-0-	2789	2		N	-0-			9
09	3090 X	1819	-0-	-1271	-0-	1819	2		N	-0-			9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
07	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-			-0-
08	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2		N	-0-			-0-
*09	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1438	-0-	-152	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	870	-0-	-570	-0-	870	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

04	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
07	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
*09	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
05	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3816	-0-	-493	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3300	-0-	-870	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3775	-0-	-379	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
09	4020 X	3822	-0-	-198	-0-	3822	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 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
04	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	1992	-0-	-168	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

04	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1796	-0-	-591	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2271	-0-	-39	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	4386	-0-	1386	1600	4386	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

04	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					138
05	496 N	327	-0-	-169	-0-	327	2			N	-0-					138
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					138
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					138
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					138
09	510 N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

04	6870 X	5322	-0-	-1548	-0-	5322	2			N	-0-					37
05	7099 X	5915	-0-	-1184	-0-	5915	2			N	-0-					37
06	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					37
07	7006 X	4734	-0-	-2272	-0-	4734	2			N	-0-					37
08	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					37
09	7710 X	6148	-0-	-1562	-0-	6148	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	3980	-0-	-880	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4618	-0-	-404	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4357	-0-	-789	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
*09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

04	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	1347	-0-	-1953	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	2434	-0-	-976	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*09	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					45
05	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					45
06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					45
07	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					45
08	5053 X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					45
*09	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 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
04	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
05	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
07	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
08	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
*09	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

04	3210 X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1151	-0-	-2166	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	335	-0-	-2635	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-			-0-
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
*09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
*09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
07	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
*09	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

04	2970 X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2860	-0-	-178	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2632	-0-	-398	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
08	3131 X	2629	-0-	-502	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2796	-0-	-84	-0-	2796	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	4	N	-0-					-0-
05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6261	2	55	4	N	-0-					-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6212	2	55	4	N	-0-					-0-
07	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6764	2	58	4	N	-0-					-0-
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6270	2	54	4	N	-0-					-0-
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5592	2	47	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2033	-0-	-427	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2054	-0-	-488	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	2542 X	1802	-0-	-740	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2460 X	2060	-0-	-400	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

04	1560 N	1505	-0-	-55	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1450	-0-	-110	-0-	1450	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

04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3710	-0-	-165	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	3710	-0-	-475	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4185 X	3453	-0-	-732	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
09	4050 X	3362	-0-	-688	-0-	3362	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

04	1020 N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	570 N	402	-0-	-168	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

04	3660 X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3515	-0-	-267	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3410	-0-	-190	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3512	-0-	-53	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

04	1710 N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1471	-0-	-265	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 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
04	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					39
05	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	3214	2			N	-0-					39
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-					39
07	3379 X	3203	-0-	-176	-0-	3203	2			N	-0-					39
08	3379 X	2925	-0-	-454	-0-	2925	2			N	-0-					39
09	3180 X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	1870	-0-	-579	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1763	-0-	-517	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

04	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2393	-0-	-56	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2332	-0-	-38	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

04	3000 N	3216	-0-	216	324	3216	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3198	-0-	98	422	3198	2			N	-0-					-0-
06	3517 X	3095	-0-	-422	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2763	-0-	-89	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2852 X	1685	-0-	-1167	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	2760 X	1889	-0-	-871	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

04	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2314	-0-	-290	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1688	-0-	-832	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	1851	-0-	-784	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2635 X	2127	-0-	-508	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
*09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					60
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					60
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					60
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					60
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					26
05	1953 N	1452	-0-	-501	-0-	1452	2			N	-0-					26
06	1770 N	657	-0-	-1113	-0-	657	2			N	-0-					26
07	2263 N	573	-0-	-1690	-0-	573	2			N	-0-					26
08	1457 N	483	-0-	-974	-0-	483	2			N	-0-					26
09	660 N	427	-0-	-233	-0-	427	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2117	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2121	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2098	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2168	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2197	2	58	4	N	-0-					-0-
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	2052	2	60	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					21
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					21
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					21
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					21
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					21
*09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	3002	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	3158	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3036	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3002	2	62	4	N	-0-					-0-
08	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3030	2	62	4	N	-0-					-0-
09	3120	X	2951	-0-	-169	-0-	2891	2	60	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			N	-0-					55
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					55
06	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					55
07	2976	X	2318	-0-	-658	-0-	2285	2	33	9	N	30					85
08	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	2185	2			N	-0-					85
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	510 N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	620 N	343	-0-	-277	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3401	-0-	-536	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3410	-0-	-527	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3813 X	3400	-0-	-413	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
09	3690 X	2661	-0-	-1029	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
08	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6361	-0-	-539	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

04	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
08	2201 N	1894	-0-	-307	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					24
05	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3753	2			N	-0-					24
06	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					24
07	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707	2			N	-0-					24
08	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					24
09	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3502	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

04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	107	-0-	-133	-0-	107	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 #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	998	-0-	-2392	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
06	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
08	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	3063	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1974	-0-	-258	-0-	1974	2		N	-0-			-0-
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

04	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2		N	-0-			33
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2		N	-0-			33
06	3090 X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2		N	-0-			33
07	3069 X	3017	-0-	-52	-0-	2928	2	89 9	N	81			114
08	3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2		N	-0-			114
09	2970 X	1721	-0-	-1249	-0-	1721	2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

04	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
07	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
09	3000 X	2701	-0-	-299	-0-	2701	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

04	8550 X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2		N	-0-			-0-
05	8680 X	8219	-0-	-461	-0-	8219	2		N	-0-			-0-
06	8160 X	7842	-0-	-318	-0-	7842	2		N	-0-			-0-
07	8463 X	7806	-0-	-657	-0-	7806	2		N	-0-			-0-
08	8463 X	7508	-0-	-955	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
09	8190 X	8095	-0-	-95	-0-	8095	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

04	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	3372	-0-	-782	-0-	3372	2		N	-0-			-0-
*09	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	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 #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	1659	-0-	-2241	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2146	-0-	-1884	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2029	-0-	-1871	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
05	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2299	-0-	-941	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2463	-0-	-885	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
08	3348 X	2422	-0-	-926	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
09	3120 X	105	-0-	-3015	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

04	3810 X	3774	-0-	-36	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3881	-0-	-56	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3680	-0-	-160	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3857	-0-	-111	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	3652	-0-	-128	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

04	2040 N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2			N	-0-					7
05	2108 N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					7
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					7
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					7
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					7
*09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3007 N	2526	-0-	-481	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2880 N	2743	-0-	-137	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	2914 N	2069	-0-	-845	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
09	2730 N	1931	-0-	-799	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

04	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3040	-0-	-556	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2195	-0-	-1555	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	1646	-0-	-2229	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	3875 X	2719	-0-	-1156	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
09	3150 X	2946	-0-	-204	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

04	2130 N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1108	-0-	-876	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	57	-0-	-1896	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	46	-0-	-1814	-0-	46	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 #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	745	-0-	-365	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	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

04	4170 X	3525	-0-	-645	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3796	-0-	-374	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3961	-0-	-69	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
*09	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	1732	-0-	-438	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	1861	-0-	-1518	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	2142	-0-	-1128	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3418	-0-	-612	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	2866	-0-	-1164	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	3900 X	2756	-0-	-1144	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

04	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3581	-0-	-976	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3262	-0-	-1028	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*09	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	61	1	2040	2	N	-0-					-0-
*09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2577	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-					-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4041	2	61	4	N	-0-					-0-
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2513	2	45	4	N	-0-					-0-
07	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3191	2	47	4	N	-0-					-0-
08	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2581	2	50	4	N	-0-					-0-
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

04	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
08	3379 X	3297	-0-	-82	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
09	3270 X	3053	-0-	-217	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

04	2460 X	1843	-0-	-617	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2048	-0-	-494	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2194	-0-	-266	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	2046 X	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1905	-0-	-285	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

04	2430 X	1687	-0-	-743	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	376	-0-	-2135	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	2250 X	289	-0-	-1961	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	520	-0-	-1340	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	1767 X	840	-0-	-927	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	1680 X	847	-0-	-833	-0-	847	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	651 N	381	-0-	-270	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	630 N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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 #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 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
04	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	4210	-0-	-316	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	2757	-0-	-1623	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3827	-0-	-513	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
08	4340 X	3876	-0-	-464	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
09	4200 X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	2002	-0-	-248	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

04	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
08	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2		N	-0-			-0-
09	690 N	395	-0-	-295	-0-	395	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2		N	-0-			-0-
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2		N	-0-			-0-
06	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2		N	-0-			-0-
08	5704 X	5436	-0-	-268	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
09	5520 X	4601	-0-	-919	-0-	4601	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
06	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

04	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
*09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
05	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	2509	-0-	-161	-0-	2509	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 #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230 X	802	-0-	-6428	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
07	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
08	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
*09	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*09	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3105	-0-	-135	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3023	-0-	-542	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
09	3450 X	2771	-0-	-679	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5573	-0-	-193	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5240	-0-	-340	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5214	-0-	-552	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	5580 X	5188	-0-	-392	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	4948	-0-	-452	-0-	4948	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

04	2010 N	1468	-0-	-542	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1404	-0-	-642	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	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

04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
05	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2217	-0-	-63	-0-	2217	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

04	6690 X	6546	-0-	-144	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6777	-0-	-136	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
06	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6687	-0-	-71	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
08	6789 X	6482	-0-	-307	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
09	6570 X	6135	-0-	-435	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					46
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					46
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					46
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					46
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					46
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1726	-0-	-254	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	1782	-0-	-1349	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	737	-0-	-2083	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	804	-0-	-1397	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1370	-0-	-831	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31	177	1			51
05	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					51
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					51
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					51
08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					51
*09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1840	-0-	-110	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	2923	-0-	-77	649	2923	2			N	-0-					-0-
05	3033	N	2384	-0-	-649	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2223	-0-	-1001	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	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 #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 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
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
08	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*09	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

04	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
07	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
08	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
*09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

04	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	1327	-0-	-998	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	1825	-0-	-545	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	2449 X	1285	-0-	-1164	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	2250 X	1306	-0-	-944	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

04	5850 X	4624	-0-	-1226	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	5433	-0-	-417	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4416	-0-	-1319	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
09	5850 X	5240	-0-	-610	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
*09	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1829 X	1446	-0-	-383	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	486	-0-	-1284	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	189	-0-	-1640	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	1457 X	265	-0-	-1192	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	1410 X	210	-0-	-1200	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					25
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					25
06	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					25
07	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					25
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
09	2730 N	2227	-0-	-503	-0-	2227	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3444	-0-	-431	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	3354	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3031	-0-	-658	-0-	3031	2		N	-0-			-0-
*09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		N	-0-			-0-
05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2		N	-0-			-0-
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2		N	-0-			-0-
07	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
08	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
*09	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

04	4800 X	3542	-0-	-1258	-0-	3542	2		N	-0-			60
05	4960 X	4401	-0-	-559	-0-	4401	2		N	-0-			60
06	4800 X	3128	-0-	-1672	-0-	3128	2		N	-0-			60
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			60
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			60
*09	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

04	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
06	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
08	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2621	-0-	-499	-0-	2621	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

04	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2805	-0-	-225	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2564	-0-	-443	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	944	-0-	-203	-0-	944	2		N	-0-			-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
07	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			-0-
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-
*09	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	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 #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 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
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4651	-0-	-123	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4441	-0-	-179	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4400	-0-	-374	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4774 X	4280	-0-	-494	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4272	-0-	-348	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*09	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

04	660 N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	589 N	179	-0-	-410	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	510 N	53	-0-	-457	-0-	53	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

04	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					63
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					63
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					63
07	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					63
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					63
*09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5114	2	74	9	N	67	130	1			-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

04	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

04	3750 X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3175	-0-	-245	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	2831	-0-	-486	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*09	2766 X	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

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
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
06	1620 X	1484	-0-	-136	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
07	1674 X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
08	1674 X	1095	-0-	-579	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
*09	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

04	2100 X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
05	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3337	-0-	237	237	3337	2		N	-0-			-0-
09	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

04	3630 X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3507	-0-	-244	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2840	-0-	-250	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	2997	-0-	-506	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2940	-0-	-450	-0-	2940	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

04	2730 X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2355	-0-	-466	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
06	2520 X	1983	-0-	-537	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
07	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
08	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
*09	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	867	2		N	-0-			-0-
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
*09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

04	3810 X	3536	-0-	-274	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3135	-0-	-523	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
09	3540 X	2132	-0-	-1408	-0-	2132	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	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 #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					30
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					30
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					30
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					30
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					30
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

04	1920	N	1531	-0-	-389	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1177	-0-	-962	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2819	-0-	-343	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2534	-0-	-316	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

04	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	2678	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3875	X	2660	-0-	-1215	-0-	2599	2	61	4	N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2527	2	60	4	N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2838	2	62	4	N	-0-					-0-
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	4	N	-0-					-0-
09	2730	X	1674	-0-	-1056	-0-	1629	2	45	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

04	1350	N	340	-0-	-1010	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

04	2213	N	2105	-0-	-108	-0-	2105	2			N	-0-					97
05	2573	N	2121	-0-	-452	-0-	2121	2			N	-0-					97
06	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	1852	2			N	-0-					97
07	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	2067	2			N	-0-					97
08	2821	X	2170	-0-	-651	-0-	2170	2			N	-0-					97
09	2100	X	1731	-0-	-369	-0-	1731	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1749	-0-	-171	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2142	-0-	-183	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
*09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					68
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					68
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					68
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1045	2	13	9	N	12					80
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	2			N	-0-					80
*09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20					100

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	1904	-0-	-346	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
09	1890 N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

04	2820 N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					153
05	2666 N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					153
06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					153
07	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					153
08	2635 N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					153
09	2700 N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
*09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

04	1410 X	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2210	-0-	-735	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	1985	-0-	-865	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
*09	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

04	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					130
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					130
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					130
07	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					130
08	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					130
*09	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
06	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	3032	-0-	-1370	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3597	-0-	-663	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

04	2280 N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2267	-0-	-27	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

04	810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806 N	155	-0-	-651	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	810 N	150	-0-	-660	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

04	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	1749	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 #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
09	3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3248	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3417	-0-	-179	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	3238	-0-	-358	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
09	3480 X	3419	-0-	-61	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3205	-0-	-695	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3375	-0-	-655	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
08	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
09	3780 X	3517	-0-	-263	-0-	3517	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

04	3510 X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2711	-0-	-799	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2861	-0-	-704	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

04	4350 X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			-0-
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4296	-0-	-44	-0-	4296	2		N	-0-			-0-
08	4433 X	4167	-0-	-266	-0-	4167	2		N	-0-			-0-
09	4290 X	4035	-0-	-255	-0-	4035	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	390 N	157	-0-	-233	-0-	157	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3245	-0-	-205	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

04	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					64
05	3317	X	3144	-0-	-173	-0-	3144	2			N	-0-					64
06	3210	X	2926	-0-	-284	-0-	2926	2			N	-0-					64
07	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			N	-0-					64
08	3162	X	2466	-0-	-696	-0-	2466	2			N	-0-					64
09	3060	X	2025	-0-	-1035	-0-	2025	2			N	-0-					64

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					15
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					15
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					15
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	2			N	-0-					15
08	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-					15
*09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1289	-0-	-421	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	1313	-0-	-1327	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					52
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					52
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					52
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					52
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

04	3900 X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3118	-0-	-782	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3111	-0-	-919	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
09	3870 X	2798	-0-	-1072	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3918	-0-	-192	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3889	-0-	-234	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
*09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2130	-0-	-381	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	2223	-0-	-57	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

04	4050 X	2893	-0-	-1157	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2947	-0-	-83	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	3024	-0-	-45	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	2940 X	2040	-0-	-900	-0-	2040	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

04	4050 X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2972	-0-	-717	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
08	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
09	3420 X	2573	-0-	-847	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-					71
05	3999 X	3927	-0-	-72	-0-	3927	2			N	-0-					71
06	3870 X	3261	-0-	-609	-0-	3261	2			N	-0-					71
07	3999 X	3933	-0-	-66	-0-	3933	2			N	-0-					71
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					71
*09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3875	2	1	9	N	1	47	1			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	360	N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1355	-0-	-445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

04	1980	X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5336	-0-	2236	2420	5336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4581	-0-	1481	3901	4581	2			N	-0-					-0-
*09	9073	X	5172	-0-	-3901	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8640	X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
06	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7696	-0-	-550	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6953	-0-	-1975	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
*09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	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

04	3000	N	2551	-0-	-449	4	2551	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2077	-0-	-589	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1774	-0-	-776	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

04	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-					-0-
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	49	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2215	-0-	-1565	-0-	47	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2624	-0-	-1282	-0-	49	1	2575	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	49	1	3559	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3269	-0-	-631	-0-	47	1	3222	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4000	-0-	1000	1000	4000	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	2993	-0-	-107	893	2993	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	2725	-0-	-275	618	2725	2		N	-0-			-0-
07	3036 X	2418	-0-	-618	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2683	-0-	-45	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	2311	-0-	-329	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
*09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

04	4980 X	3649	-0-	-1331	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
05	5146 X	4834	-0-	-312	-0-	4834	2		N	-0-			-0-
06	5010 X	4694	-0-	-316	-0-	4694	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4568	-0-	-609	-0-	4568	2		N	-0-			-0-
08	5177 X	4272	-0-	-905	-0-	4272	2		N	-0-			-0-
09	4680 X	3990	-0-	-690	-0-	3990	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

04	4260 X	4072	-0-	-188	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	4130	-0-	-86	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	4422	-0-	-104	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	4125	-0-	-255	-0-	4125	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

04	3000 N	3052	-0-	52	118	3052	2		N	-0-			-0-
05	2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2418	-0-	-492	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2410	-0-	-597	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2508	-0-	-402	-0-	2508	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	821	-0-	-1639	-0-	821	2		N	-0-			-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2		N	-0-			-0-
08	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-			-0-
*09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

04	3480 X	3060	-0-	-420	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	2977	-0-	-619	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2684	-0-	-796	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2751	-0-	-411	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
08	3162 X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
09	3060 X	2534	-0-	-526	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420 N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

04	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*09	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

04	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					26
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					26
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					26
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					26
08	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					26
*09	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	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

04	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					87
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					87
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					87
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					87
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					87
*09	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
*09	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

04	2340 N	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
09	2280 N	1202	-0-	-1078	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

04	8520 X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
06	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	7223 X	6650	-0-	-573	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
*09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

04	4230	X	3310	-0-	-920	-0-	3310	2			N	-0-					38
05	4123	X	3129	-0-	-994	-0-	3129	2			N	-0-					38
06	3960	X	3128	-0-	-832	-0-	3128	2			N	-0-					38
07	3937	X	3183	-0-	-754	-0-	3183	2			N	-0-					38
08	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					38
09	3300	X	3075	-0-	-225	-0-	3075	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

04	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3890	-0-	-295	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3591	-0-	-339	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2736	-0-	-767	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6260	-0-	-343	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5915	-0-	-475	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3127	-0-	-314	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	3006	-0-	-125	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
*09	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

04	2460 X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1984 X	1644	-0-	-340	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1257	-0-	-813	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	808	-0-	-1083	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	3428	-0-	428	428	3428	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

04	1800 N	1599	-0-	-201	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1468	-0-	-2	-0-	1468	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

04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
05	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
07	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
08	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
*09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

04	5340 X	2673	-0-	-2667	-0-	2673	2			N	-0-					25
05	5518 X	4993	-0-	-525	-0-	4993	2			N	-0-					25
06	5340 X	5080	-0-	-260	-0-	5080	2			N	-0-					25
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8251	2	143	9	N	130					155
08	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6391	2	57	9	N	52					207
*09	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					207

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					24
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					24
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			N	-0-					24
07	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					24
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					24
*09	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					43
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					43
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					43
07	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					43
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					43
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3340	-0-	-318	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5672	-0-	-58	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

04	1680 N	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

04	4830 X	4103	-0-	-727	-0-	4103	2			Y	-0-					27
05	4991 X	4709	-0-	-282	-0-	4709	2			Y	-0-					27
06	4740 X	4251	-0-	-489	-0-	4251	2			Y	-0-					27
07	4898 X	3573	-0-	-1325	-0-	3573	2			Y	-0-					27
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			Y	-0-					27
09	4560 X	4188	-0-	-372	-0-	4188	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
*09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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

04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
08	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

04	4320 X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4077	-0-	-263	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3577	-0-	-743	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	3600	-0-	-864	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	3537	-0-	-927	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3618	-0-	-342	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

04	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4567	-0-	-548	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	3991	-0-	-869	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4415	-0-	-607	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
08	5022 X	3633	-0-	-1389	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	3553	-0-	-857	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3961	-0-	-359	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	4043	-0-	-111	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

04	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2133	-0-	-316	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	1176	-0-	-1211	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	2139 N	1721	-0-	-418	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*09	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	6000 X	4793	-0-	-1207	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	6200 X	5431	-0-	-769	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	5991	-0-	-209	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	6000 X	4259	-0-	-1741	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
*09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

04	3390 X	963	-0-	-2427	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	895	-0-	-2608	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2645	-0-	-745	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2454	-0-	-186	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	3486	-0-	-1784	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	5100 X	3139	-0-	-1961	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

04	5805 X	4157	-0-	-1648	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3502	-0-	502	502	3502	2			N	-0-					55
05	3100	N	3953	-0-	853	1355	3953	2			N	-0-					55
06	3000	N	2312	-0-	-688	667	2312	2			N	-0-					55
07	2555	X	1888	-0-	-667	-0-	1888	2			N	-0-					55
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					55
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1430	-0-	-523	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

04	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2597	-0-	-317	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

04	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					47
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					47
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					47
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					47
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					47
09	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	1915	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

04	9030	X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2			N	-0-					22
05	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					22
06	8760	X	8600	-0-	-160	-0-	8600	2			N	-0-					22
07	9238	X	8951	-0-	-287	-0-	8951	2			N	-0-					22
08	9238	X	8762	-0-	-476	-0-	8762	2			N	-0-					22
09	8940	X	8391	-0-	-549	-0-	8391	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
07	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-
*09	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

04	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			126
05	2294 X	1663	-0-	-631	-0-	1663	2		N	-0-			126
06	2220 X	629	-0-	-1591	-0-	629	2		N	-0-			126
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-			126
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			126
*09	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1989	-0-	-141	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
*09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

04	6210 X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2		N	-0-			-0-
05	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5832	-0-	-168	-0-	5832	2		N	-0-			-0-
07	6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2		N	-0-			-0-
08	6510 X	5554	-0-	-956	-0-	5554	2		N	-0-			-0-
09	6300 X	5607	-0-	-693	-0-	5607	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2076	-0-	-444	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
08	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
*09	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
*09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

04	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2		N	-0-			-0-
05	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2		N	-0-			-0-
06	6390 X	5191	-0-	-1199	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	3059	-0-	-3823	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	3504	-0-	-3378	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
09	6660 X	4372	-0-	-2288	-0-	4372	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
*09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			91
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			91
06	2610 N	2275	-0-	-335	-0-	2275	2		N	-0-			91
07	2697 N	2397	-0-	-300	-0-	2397	2		N	-0-			91
08	2604 N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2		N	-0-			91
09	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	2107	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2		N	-0-			-0-
05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2		N	-0-			-0-
06	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2		N	-0-			-0-
08	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2		N	-0-			-0-
09	7230 X	6654	-0-	-576	-0-	6654	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

04	2850 X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2		N	-0-			-0-
07	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
08	3410 X	3080	-0-	-330	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
*09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2		N	-0-			-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3818	-0-	-119	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3531	-0-	-279	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3575	-0-	-362	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
*09	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

04	3120 X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2309	-0-	-811	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
08	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2840	-0-	-40	-0-	2840	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			Y	-0-					12
05	3565 X	2251	-0-	-1314	-0-	2251	2			Y	-0-					12
06	3660 X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					12
07	3844 X	3416	-0-	-428	-0-	3415	2	1	9	Y	1					13
08	3844 X	1945	-0-	-1899	-0-	1934	2	11	9	Y	10					23
09	3720 X	2462	-0-	-1258	-0-	2442	2	20	9	Y	18					41

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

04	4080 X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2198	-0-	-561	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4278	-0-	-248	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	2732	-0-	-1648	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					52
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					52
06	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2			N	-0-					52
07	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	2			N	-0-					52
08	899 N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					52
09	570 N	334	-0-	-236	-0-	334	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674 N	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	21	-0-	-1095	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	13	-0-	-1607	-0-	13	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					37
05	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	2018	2			N	-0-					37
06	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	1889	2			N	-0-					37
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					37
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37
*09	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1684	-0-	-331	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

04	4380	X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3174	-0-	-949	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3301	-0-	-689	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

04	3600	X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3018	-0-	-826	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2726	-0-	-994	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2754	-0-	-1090	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

04	2610	X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2213	-0-	-484	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1486	-0-	-1124	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

04	1290	N	247	-0-	-1043	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	868	N	380	-0-	-488	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	930	N	484	-0-	-446	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2628	-0-	-38	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
09	2640 N	2328	-0-	-312	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

04	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

04	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

04	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	4588 X	4278	-0-	-310	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	4860 X	3861	-0-	-999	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

04	2370 N	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1953 N	1060	-0-	-893	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

04	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	4968	-0-	-1263	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
08	6479 X	4823	-0-	-1656	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
09	6270 X	4575	-0-	-1695	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

04	2940 X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2309	-0-	-729	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2133	-0-	-807	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2895	-0-	-143	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
*09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	47	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	49	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2604	-0-	-426	-0-	47	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	49	1	3180	2	N	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	49	1	3217	2	N	-0-					-0-
*09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

04	4020	X	1995	-0-	-2025	-0-	1995	2			N	-0-					82
05	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					82
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					82
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					82
08	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	3149	2			N	-0-					82
09	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

04	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	1946	-0-	-534	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1092	-0-	-1202	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2554	-0-	-776	-0-	2554	2			Y	-0-					12
05	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	3205	2			Y	-0-					12
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					12
07	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	3066	2	1	9	Y	1					13
08	3193 X	2882	-0-	-311	-0-	2871	2	11	9	Y	10					23
09	3390 X	2825	-0-	-565	-0-	2805	2	20	9	Y	18					41

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

04	2880 X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	990	-0-	-1986	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1967	-0-	-913	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
*09	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

04	4260 X	3829	-0-	-431	-0-	3829	2			N	-0-					28
05	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	4126	2			N	-0-					28
06	4110 X	3881	-0-	-229	-0-	3881	2			N	-0-					28
07	4247 X	3823	-0-	-424	-0-	3823	2			N	-0-					28
08	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	3840	2			N	-0-					28
*09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

04	3660 X	1937	-0-	-1723	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2662	-0-	-638	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
09	3090 X	1070	-0-	-2020	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3185	-0-	-145	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3441 X	3363	-0-	-78	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
09	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			N	-0-					80
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					80
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					80
07	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					80
08	2139 N	1902	-0-	-237	-0-	1902	2			N	-0-					80
09	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
*09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220 X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5135	-0-	-693	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	5080	-0-	-560	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5131	-0-	-697	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	3320	-0-	-1750	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

04	6090 X	4947	-0-	-1143	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	4623	-0-	-957	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5030	-0-	-736	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	4711	-0-	-1706	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
09	6210 X	3198	-0-	-3012	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2803	-0-	-317	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
08	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	2981	-0-	-199	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

04	5220 X	3829	-0-	-1391	-0-	3829	2			N	-0-					146
05	5332 X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					146
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					146
07	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					146
08	5053 X	4648	-0-	-405	-0-	4648	2			N	-0-					146
09	4920 X	4341	-0-	-579	-0-	4341	2			N	-0-					146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

04	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3310	-0-	-720	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2885	-0-	-1015	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	3458	-0-	-541	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
08	3999 X	3317	-0-	-682	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	2919	-0-	-591	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1244	-0-	-286	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1215	-0-	-335	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*09	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
07	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*09	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1293	-0-	-164	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
09	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
*09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

04	3360 X	2638	-0-	-722	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2598	-0-	-642	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2378	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

04	14250 X	12552	-0-	-1698	-0-	12552	2			N	-0-					18
05	14725 X	12566	-0-	-2159	-0-	12566	2			N	-0-					18
06	13200 X	11226	-0-	-1974	-0-	11226	2			N	-0-					18
07	13268 X	11140	-0-	-2128	-0-	11140	2			N	-0-					18
08	13268 X	11345	-0-	-1923	-0-	11345	2			N	-0-					18
09	12540 X	10867	-0-	-1673	-0-	10867	2			N	-0-					18

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

04	2040 N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-					92
05	2077 N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					92
06	2010 N	1993	-0-	-17	-0-	1993	2			N	-0-					92
07	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	1930	2			N	-0-					92
08	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1774	2			N	-0-					92
09	1980 N	1857	-0-	-123	-0-	1857	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

04	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	703	-0-	-647	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	1581 N	747	-0-	-834	-0-	747	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	83	-0-	-1157	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1454	-0-	-286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1573	-0-	-566	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3209	-0-	-391	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
09	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2482	-0-	-938	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
08	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
*09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

04	14730 X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2		N	-0-			98
05	15097 X	11314	-0-	-3783	-0-	11314	2		N	-0-			98
06	14610 X	10993	-0-	-3617	-0-	10993	2		N	-0-			98
07	12927 X	9683	-0-	-3244	-0-	9683	2		N	-0-			98
08	15478 X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2		N	-0-			98
*09	14432 X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2		N	-0-			98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	2		N	-0-			-0-
05	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2		N	-0-			-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

04	1950 N	980	-0-	-970	-0-	980	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	1388	-0-	-1526	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	1906	-0-	-914	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
07	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
*09	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

04	3810 X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
08	3875 X	3606	-0-	-269	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

04	3750 X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3514	-0-	-116	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
*09	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1713	-0-	-207	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1589	-0-	-457	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

04	6360	X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6121	-0-	-209	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5727	-0-	-814	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6012	-0-	-1025	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5202	-0-	-1608	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

04	4680	X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3508	-0-	-1111	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3525	-0-	-1155	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

04	28704	X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
05	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	2			N	-0-					-0-
06	28048	X	28048	-0-	-0-	-0-	28048	2			N	-0-					-0-
07	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	28350	2			N	-0-					-0-
08	28000	X	28000	-0-	-0-	-0-	28000	2			N	-0-					-0-
*09	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	26740	2	294	9	N	267	189	1			78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

04	12210	X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2			N	-0-					87
05	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					87
06	12120	X	10936	-0-	-1184	-0-	10936	2			N	-0-					87
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					87
08	13020	X	10636	-0-	-2384	-0-	10636	2			N	-0-					87
09	12600	X	6248	-0-	-6352	-0-	6248	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

04	24240	X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2			N	-0-					27
05	25048	X	22506	-0-	-2542	-0-	22506	2			N	-0-					27
06	22680	X	20118	-0-	-2562	-0-	20118	2			N	-0-					27
07	23537	X	23537	-0-	-0-	-0-	23537	2			N	-0-					27
08	23188	X	23061	-0-	-127	-0-	23061	2			N	-0-					27
*09	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	72	9	N	65					212
05	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27832	2	4	9	N	4	188	1			28
06	26530	X	26530	-0-	-0-	-0-	26434	2	96	9	N	87					115
07	26957	X	26957	-0-	-0-	-0-	26957	2			N	-0-					115
08	26565	X	26565	-0-	-0-	-0-	26565	2			N	-0-					115
*09	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					115

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					55
05	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	13491	2			N	-0-					55
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					55
07	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14066	2	167	9	N	152	65	1			142
08	14012	X	13699	-0-	-313	-0-	13699	2			N	-0-					142
09	13560	X	13078	-0-	-482	-0-	13078	2			N	-0-					142

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
04	22650	X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2	55	9	N	50	187	1			74
05	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					74
06	22260	X	21928	-0-	-332	-0-	21928	2			N	-0-					74
07	23002	X	22564	-0-	-438	-0-	22564	2			N	-0-					74
08	23002	X	22106	-0-	-896	-0-	22106	2			N	-0-					74
09	22260	X	20990	-0-	-1270	-0-	20990	2			N	-0-					74

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250950	X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	2			N	-0-					-0-
05	233616	X	69123	-0-	-164493	-0-	69123	2			N	-0-					-0-
06	168330	X	84182	-0-	-84148	-0-	84182	2			N	-0-					-0-
07	143406	X	77089	-0-	-66317	-0-	77089	2			N	-0-					-0-
08	114979	X	69208	-0-	-45771	-0-	68947	2	261	9	N	237	180	1			57
09	90030	X	61514	-0-	-28516	-0-	61514	2			N	-0-					57

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	349350	X	275652	-0-	-73698	-0-	274809	2	843	9	N	766	724	1			207
05	360995	X	260096	-0-	-100899	-0-	259722	2	374	9	N	340	367	1			180
06	349350	X	224249	-0-	-125101	-0-	223597	2	652	9	N	593	518	1			255
07	360995	X	215817	-0-	-145178	-0-	215173	2	644	9	N	585	537	1			303
08	323702	X	193685	-0-	-130017	-0-	193467	2	218	9	N	198	361	1			140
09	275640	X	172057	-0-	-103583	-0-	171728	2	329	9	N	299	374	1			65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-				2
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				2
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				2
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-				2
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	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

04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-				-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-				-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	2			N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

04	2190	N	1923	-0-	-267	-0-	1923	2			N	-0-				108
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-				108
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2204	2	140	9	N	127				235
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	2	2	9	N	2	182	1		55
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-				55
09	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-				55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3888	-0-	-192	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
08	4216 X	3606	-0-	-610	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
09	3960 X	3232	-0-	-728	-0-	3232	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		N	-0-			-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
08	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
09	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2		N	-0-			-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
07	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-			-0-
*09	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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

04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			15
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			15
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			15
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			15
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			15
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

04	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2		N	-0-			39
05	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2		N	-0-			39
06	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2		N	-0-			39
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2		N	-0-			39
08	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2		N	-0-			39
*09	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-			39

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4876	2	66	9	N	60					227
05	4929	X	4655	-0-	-274	-0-	4655	2			N	-0-	180	1			47
06	4920	X	4642	-0-	-278	-0-	4609	2	33	9	N	30					77
07	5084	X	4071	-0-	-1013	-0-	4019	2	52	9	N	47					124
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5053	2	39	9	N	35					159
09	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	4669	2	14	9	N	13					172

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

04	6150	X	3180	-0-	-2970	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	3297	-0-	-3058	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3017	-0-	-2323	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	2786	-0-	-1089	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2598	-0-	-582	-0-	2598	2			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

04	480	N	121	-0-	-359	-0-	53	1	68	2	N	-0-					28
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	58	1	81	2	N	-0-					28
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	36	1	38	2	N	-0-					28
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	42	1	38	2	N	-0-					28
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	34	1	30	2	N	-0-					28
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	34	1	28	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	N	-0-					163
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	2	N	-0-					163
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	4	1	4	2	N	-0-					163
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					163
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	3	1	2	2	N	-0-					163
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	4	1	3	2	N	-0-					163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-					37
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	151	1	212	2	N	-0-					37
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	154	1	160	2	N	-0-					37
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	178	1	162	2	N	-0-					37
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	168	1	145	2	N	-0-					37
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	159	1	131	2	N	-0-					37

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					30
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	2	N	-0-					30
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					30
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					79
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					79
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					79
07	2108 N	1268	-0-	-840	-0-	1268	2			N	-0-					79
08	3100 N	4448	-0-	1348	1348	4448	2			N	-0-					79
*09	3000 N	3123	-0-	123	1471	3123	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
*09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3496	-0-	-162	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3658 X	3534	-0-	-124	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
06	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
09	2190 N	2000	-0-	-190	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

04	5280 X	4703	-0-	-577	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4660	-0-	-796	-0-	4660	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4649	-0-	-241	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
07	4929 X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
08	4867 X	4835	-0-	-32	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
09	4710 X	4561	-0-	-149	-0-	4561	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			-0-
07	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
*09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2	N	-0-			-0-
05	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2	N	-0-			-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	3463	2	N	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

04	8040	X	7838	-0-	-202	-0-	7838	2		N	-0-					-0-
05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	7783	2		N	-0-					-0-
06	7770	X	7441	-0-	-329	-0-	7441	2		N	-0-					-0-
07	8091	X	7615	-0-	-476	-0-	7615	2		N	-0-					-0-
08	8091	X	7446	-0-	-645	-0-	7446	2		N	-0-					-0-
09	7830	X	6943	-0-	-887	-0-	6943	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

04	4080	X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2		N	-0-					-0-
05	4216	X	3720	-0-	-496	-0-	3720	2		N	-0-					-0-
06	4080	X	3224	-0-	-856	-0-	3224	2		N	-0-					-0-
07	4216	X	2924	-0-	-1292	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
08	4216	X	3243	-0-	-973	-0-	3243	2		N	-0-					-0-
09	3930	X	3291	-0-	-639	-0-	3291	2		N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

04	720	X	376	-0-	-344	-0-	165	1	211	2	N	-0-					15
05	682	X	370	-0-	-312	-0-	154	1	216	2	N	-0-					15
06	600	X	302	-0-	-298	-0-	148	1	154	2	N	-0-					15
07	527	X	271	-0-	-256	-0-	142	1	129	2	N	-0-					15
08	527	X	251	-0-	-276	-0-	135	1	116	2	N	-0-					15
09	390	X	215	-0-	-175	-0-	118	1	97	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	221	1	282	2	N	-0-					3
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	227	1	318	2	N	-0-					3
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	237	1	248	2	N	-0-					3
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	254	1	231	2	N	-0-					3
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	256	1	222	2	N	-0-					3
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	252	1	208	2	N	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50					50
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2211	2	55	9	Y	50					100
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2012	2	75	9	Y	68	168	1			-0-
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2485	2	44	9	Y	40					40
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2333	2	44	9	Y	40					80
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

04	330	N	206	-0-	-124	-0-	8	1	1	2	N	179	179	1			16
							197	9									
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	2	N	-0-					16
06	1170	N	648	-0-	-522	-0-	72	1	576	2	N	-0-					16
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	168	1	788	2	N	-0-					16
08	1116	N	410	-0-	-706	-0-	48	1	362	2	N	-0-					16
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	104	1	535	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-			63
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-			63
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	N	-0-			63
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	-0-			63
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	719	2	N	-0-			63
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	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

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	166	1	16	2	N	-0-			144
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	274	1	13	2	N	-0-			144
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	196	1	15	2	N	-0-			144
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	236	1	15	2	N	-0-			144
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	252	1	11	2	N	-0-			144
09	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

04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	321	1	30	2	N	-0-			145
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	1	11	2	N	-0-			145
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	240	1	18	2	N	-0-			145
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	204	1	13	2	N	-0-			145
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	219	1	9	2	N	-0-			145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	1	11	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	99	1	5	2	N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	1	6	2	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	85	1	6	2	N	-0-			-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	1	4	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	-0-			140
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	164	1	8	2	N	-0-			140
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	169	1	13	2	N	-0-			140
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	180	1	12	2	N	-0-			140
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	169	1	7	2	N	-0-			140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	150	1	14	2	N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	200	1	15	2	N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	1	14	2	N	-0-			-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	1	8	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	182	1	1071	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	253	1	1066	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	879	-0-	-351	-0-	245	1	634	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	171	1	916	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	104	1	1067	2	N	-0-			-0-
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	134	1	998	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-			-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-			-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			547

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			127
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	5					72
						6	9									
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	589	1	99	2	N	-0-					72
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	570	1	362	2	N	1					73
						1	9									
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	589	1	406	2	N	2					75
						2	9									
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	589	1	444	2	N	7					82
						8	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	2125	-0-	-635	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	2444	-0-	-408	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
08	2449 X	1831	-0-	-618	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
09	2340 N	1169	-0-	-1171	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3582 X	2654	-0-	-928	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
05	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
*09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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 #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-			-0-
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	1791	3	N	-0-			-0-
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1890	3	N	-0-			-0-
08	2108 N	1798	-0-	-310	-0-	1798	3	N	-0-			-0-
09	1800 N	1617	-0-	-183	-0-	1617	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
06	1860 N	769	-0-	-1091	-0-	769	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3	N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

04	810 N	559	-0-	-251	-0-	559	3	N	-0-			-0-
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	563	3	N	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557	3	N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	N	-0-			-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3	N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
*09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

04	1830 X	91	-0-	-1739	-0-	91	3	N	-0-			-0-
05	2418 X	48	-0-	-2370	-0-	48	3	N	-0-			-0-
06	2340 X	2203	-0-	-137	-0-	2203	3	N	-0-			-0-
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3	N	-0-			-0-
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
*09	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

04	3960 X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3	N	-0-			-0-
05	4092 X	3428	-0-	-664	-0-	3428	3	N	-0-			-0-
06	3960 X	3391	-0-	-569	-0-	3391	3	N	-0-			-0-
07	3782 X	3699	-0-	-83	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
08	3782 X	3313	-0-	-469	-0-	3313	3	N	-0-			-0-
09	3570 X	3220	-0-	-350	-0-	3220	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 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
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3553	-0-	553	553	3553	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	3383	-0-	283	836	3383	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3336	-0-	236	1072	3336	3			N	-0-					-0-
*09	4044 X	2972	-0-	-1072	-0-	2972	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
*09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

04	1740 X	530	-0-	-1210	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	806 X	517	-0-	-289	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
08	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
*09	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
09	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

04	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	2929	-0-	-512	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3450 X	2684	-0-	-766	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	2974	-0-	-591	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
09	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

04	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	978	-0-	-222	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
09	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

04	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
06	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-
07	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
08	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
*09	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

04	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	4962	-0-	-308	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4754	-0-	-136	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4555	-0-	-245	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	3355	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	3			N	-0-					-0-
07	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6780	-0-	-536	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6771	-0-	-369	-0-	6771	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7885	-0-	-65	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			N	-0-					-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7815	-0-	-338	-0-	7815	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	6387	-0-	-1828	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6206	-0-	-1744	-0-	6206	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	651	N	254	-0-	-397	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	660	N	31	-0-	-629	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

04	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1765	-0-	-365	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1579	-0-	-191	-0-	1579	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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10170	X	8012	-0-	-2158	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
05	10509	X	7956	-0-	-2553	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	7485	-0-	-2685	-0-	7485	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	7667	-0-	-1540	-0-	7667	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	7200	-0-	-1573	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	5676	-0-	-2334	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

04	690	X	200	-0-	-490	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3369	-0-	-351	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
*09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

04	6870	X	5580	-0-	-1290	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	5394	-0-	-1705	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	4998	-0-	-1872	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	5186	-0-	-1448	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5119	-0-	-1236	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4494	-0-	-1086	-0-	4494	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
08	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*09	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3040	-0-	40	91	3040	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

04	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2717	-0-	-763	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2798	-0-	-767	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2829	-0-	-736	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2479	-0-	-641	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	840	N	585	-0-	-255	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5100 X	4257	-0-	-843	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
05	5239 X	4251	-0-	-988	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
06	4950 X	3759	-0-	-1191	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
07	5115 X	4102	-0-	-1013	-0-	4102	3		N	-0-			-0-
08	4433 X	3809	-0-	-624	-0-	3809	3		N	-0-			-0-
09	4260 X	3554	-0-	-706	-0-	3554	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	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
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

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
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	12	-0-	-608	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2230	-0-	-33	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	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

04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
07	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
*09	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	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

04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
06	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
07	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	7178	-0-	-45	-0-	7178	3			N	-0-					-0-
*09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9551	-0-	-289	-0-	9551	3			N	-0-					-0-
05	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	10125	3			N	-0-					-0-
06	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9211	-0-	-864	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	8669	-0-	-1468	-0-	8669	3			N	-0-					-0-
*09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
07	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

04	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1747	-0-	-454	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1362	-0-	-768	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1496	-0-	-674	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
06	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
*09	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

04	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	853	-0-	-232	-0-	853	3		N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-			-0-
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
05	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	810 N	487	-0-	-323	-0-	487	3		N	-0-			-0-
07	837 N	376	-0-	-461	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

04	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
08	899 N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	960 N	573	-0-	-387	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
05	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2846	-0-	-68	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
09	3180 X	2934	-0-	-246	-0-	2934	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

04	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	961 N	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	780 N	662	-0-	-118	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3		N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
08	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3		N	-0-			-0-
*09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
*09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

04	2760 X	1858	-0-	-902	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
05	2759 X	2106	-0-	-653	-0-	2106	3		N	-0-			-0-
06	2460 X	2123	-0-	-337	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
08	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
09	2130 N	1550	-0-	-580	-0-	1550	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
05	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	3156	-0-	-114	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
08	3379 X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	3128	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
07	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	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

04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

04	2670 X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	2210	-0-	-250	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
07	2418 X	1990	-0-	-428	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	2246	-0-	-154	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

04	1380 N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1305	-0-	-105	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1680 X	1620	-0-	-60	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1767 X	1625	-0-	-142	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
08	1767 X	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	3	N	-0-			-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	2125	3	N	-0-			-0-
08	2294	N	1651	-0-	-643	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
09	2190	N	1435	-0-	-755	-0-	1435	3	N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-			-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-			-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	918	-0-	-260	-0-	918	3	N	-0-			-0-
09	990	N	573	-0-	-417	-0-	573	3	N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3	N	-0-			-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
*09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-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

04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-				-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-				-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-				-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-				-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-				-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-				-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-				-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-				-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-				-0-
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-				-0-
*09	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	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

04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-				-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-				-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-				-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-				-0-
08	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	1467	3			N	-0-				-0-
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	3			N	-0-				-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
*09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
05	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
06	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	3			N	-0-					-0-
07	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
08	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
*09	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
*09	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	723	-0-	-486	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	1015	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

04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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

04	1050 #	237	-0-	-813	-0-	226	2	11	9	Y	10	103	1			23
05	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1367	2	39	9	Y	35					58
06	2056 R	2056	-0-	-0-	-0-	1989	2	67	9	Y	61					119
07	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	1788	2	47	9	Y	43	118	1			44
08	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1050	2	69	9	Y	63	101	1			6
*09	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1737	2	52	9	Y	47					53

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

04	1440 #	805	-0-	-635	-0-	769	2	36	9	Y	33	75	1			36
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1457	2	41	9	Y	37					73
06	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1152	2	40	9	Y	36					109
07	1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1492	2	40	9	Y	36	68	1			77
08	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1522	2	59	9	Y	54	84	1			47
09	1410 #	1228	-0-	-182	-0-	1193	2	35	9	Y	32					79

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	3	1			8
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					9
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1					10
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	1			9
*09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					127
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					127
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	167	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*09	300	N	159	-0-	-141	-0-	156	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	680	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1070	2	21	9	Y	19	19	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*09	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 N	44	-0-	-286	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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
04	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	542	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

04	690	N	252	-0-	-438	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	914	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	225	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	307	3	Y	-0-			-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3	Y	-0-			-0-
09	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	3	Y	-0-			-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
09	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	3	202	9	Y	184	178	1			6
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	3	635	9	Y	577	552	1			31
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	80	3	593	9	Y	539	532	1			38

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	13	1	293	2	N	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
07	527	N	46	-0-	-481	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
09	720	N	105	-0-	-615	-0-	5	1	100	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1470 #	906	-0-	-564	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
06	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-				N	-0-			-0-
07	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			-0-
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-				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

04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	668	-0-	-1409	-0-	668	2		N	-0-			-0-
08	2077 N	479	-0-	-1598	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	239	-0-	-1771	-0-	239	2		N	-0-			-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100					362
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5411	2	76	9	N	69	186	1			245
06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5189	2	52	9	N	47					292
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	186	1			157
08	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5319	2	55	9	N	50					207
*09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5078	2	52	9	N	47					254

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	1			175
							24	9									
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	689	1	3174	2	N	25					200
							28	9									
06	3120	X	3006	-0-	-114	-0-	628	1	2352	2	N	24					224
							26	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	617	1	2991	2	N	-0-	154	1			70
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	607	1	2773	2	N	52					122
							57	9									
09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	647	1	2704	2	N	23					145
							25	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	285	1	1349	2	N	8					212
							9	9									
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	241	1	1111	2	N	22					234
							24	9									
06	1500	N	1013	-0-	-487	-0-	212	1	792	2	N	8					242
							9	9									
07	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	283	1	1370	2	N	19	181	1			80
							21	9									
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	323	1	1475	2	N	19					99
							21	9									
*09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	253	1	1060	2	N	25					124
							28	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					35
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					35
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					44
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					44
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					44
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	N	20					199
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3603	2	23	9	N	21					220
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3223	2	24	9	N	22	176	1			66
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3197	2	23	9	N	21					87
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3233	2	24	9	N	22					109
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3349	2	25	9	N	23					132

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1278	2	32	9	N	29					244
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	178	1			67
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1483	2	30	9	N	27					94
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1465	2	20	9	N	18					112
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1739	2	30	9	N	27					139
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	1394	2	18	9	N	16					155

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					180
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					182
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1010	3	89	9	N	81	130	1			133
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	3	8	9	N	7					140
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1360	3	1	9	N	1					141
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					141

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
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					48
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					48
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-