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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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	6028	-0-	6028	50974	578	1	4888	2	N	511	539	1			139
						562	9									
10	0	7340	-0-	7340	58314	706	1	6095	2	N	490	536	1			93
						539	9									

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

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-
10	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

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-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
10	186 #	23	-0-	-163	-0-	23	3			N	-0-					119

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

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
*10	886 R	886	-0-	-0-	-0-	866	3	20	9	N	18					199

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

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-
10	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
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									
10	558 #	528	-0-	-30	-0-	47	1	470	2	N	10					142
						11	9									

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

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
10	248 #	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	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
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-
10	527 N	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					-0-

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

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
10	217 N	172	-0-	-45	-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

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-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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

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-
10	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

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
10	1519 N	1411	-0-	-108 B	-0-	1389	2	22	9	N	20					152

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

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-
10	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
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									
10	2759 #	2669	-0-	-90	-0-	910	1	1595	2	N	149	185	1			271
						164	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

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-
10	18073 X	-0-	-0-	-18073	-0-					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

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-
*10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	3844 X	3611	-0-	-233	-0-	251	1	3360	2	N	-0-					-0-

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

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-
*10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	176	1	2346	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	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
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-
10	961	N	785	-0-	-176	-0-	55	1	730	2	N	-0-			-0-

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

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-
10	1023	N	378	-0-	-645	-0-	26	1	352	2	N	-0-			-0-

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

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-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

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

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-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	43	1	574	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
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-
10	28830	X	26131	-0-	-2699	-0-	26131	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	119	1	1388	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	341	N	244	-0-	-97	-0-	19	1	225	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3100	N	3811	-0-	711	711	263	1	3548	2	N	-0-					47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1274	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
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-
10	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	132	1	1532	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	57	1	1111	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	229	1	3002	2	N	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	37386	X	33734	-0-	-3652	-0-	33734	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	558	N	246	-0-	-312	-0-	246	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
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-
10	2139	N	880	-0-	-1259	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	509	1	5665	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	301	1	3164	2	N	-0-					-0-

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

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-
*10	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-	31968	2			N	-0-					-0-

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

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
10	3627	X	2280	-0-	-1347	-0-	200	1	2080	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
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-
10	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	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

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-
*10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4709	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	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

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-
10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	8556	X	6609	-0-	-1947	-0-	6608	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

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-
10	12338	X	11070	-0-	-1268	-0-	11069	2	1	9	N	1	1	8			-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
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-
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	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

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-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	46934	X	43144	-0-	-3790	-0-	43143	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

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-
10	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

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-
10	22165	X	19870	-0-	-2295	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	72261	X	68937	-0-	-3324	-0-	68936	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
10	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	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
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-
10	4805	X	4284	-0-	-521	-0-	4283	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
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-
*10	373764	X	373764	-0-	-0-	-0-	373747	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
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-
10	6975	X	3212	-0-	-3763	-0-	3211	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
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-
10	44671	X	42361	-0-	-2310	-0-	42361	2			N	-0-					-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
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-
10	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
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-
10	7719	X	6439	-0-	-1280	-0-	6438	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634

DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	132	1	2181	3	N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	189	1	2905	3	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	258	1	2846	3	N	-0-					112

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

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
10	3348 X	2482	-0-	-866	-0-	112	1	2370	3	N	-0-					74

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

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-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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
10	4030 X	3780	-0-	-250	-0-	267	1	3513	3	N	-0-					22

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

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-
10	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

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
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	3	N	-0-					57

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

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
10	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	206	1	2951	3	N	-0-					73

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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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
10	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	190	1	2237	3	N	-0-					30

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

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	37293	X	33100	-0-	-4193	-0-	1299	1	31801	3	N	-0-					148

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

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
10	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

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
10	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	130	1	2119	3	N	-0-					180

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

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
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					13

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

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-
10	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	200	1	3022	3	N	-0-					-0-

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

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
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	38	1	668	3	N	-0-					47

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

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
10	4898	X	3096	-0-	-1802	-0-	182	1	2914	3	N	-0-					57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 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
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
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	55	1	889	3	N	-0-					53

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
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
10	18569	X	15178	-0-	-3391	-0-	629	1	14549	3	N	-0-					46

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	61070	X	56327	-0-	-4743	-0-	2113	1	54214	3	N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	88350	X	84313	-0-	-4037	-0-	3213	1	81100	3	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	3	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	66278	X	36517	-0-	-29761	-0-	1454	1	35063	3	N	-0-					58

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

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
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-
10	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	87	1	1266	3	N	-0-					-0-

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

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
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	N	-0-					6

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

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-
10	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

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
10	45477 X	34797	-0-	-10680	-0-	2661	1	32136	3	N	-0-					45

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

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
10	30473 X	24535	-0-	-5938	-0-	1847	1	22688	3	N	-0-					40

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

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
10	35464 X	23066	-0-	-12398	-0-	1144	1	21922	3	N	-0-					15

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

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
10	44981 X	35912	-0-	-9069	-0-	2355	1	33557	3	N	-0-					35

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	346	1	2106	2	N	-0-			-0-

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

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
10	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	78	1	980	2	N	-0-			22

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

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-
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	108	1	668	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
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
10	1085	N	901	-0-	-184	-0-	73	1	828	2	N	-0-			110

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

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-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	169	1	1025	2	N	-0-			-0-

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

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
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	163	1	2096	2	N	-0-			77

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

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
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	4	1	302	2	N	-0-			35

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

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
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	2	N	-0-			95

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

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
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			45

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

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
*10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	200	1	1267	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
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
10	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

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
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	N	-0-					75

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

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
10	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	199	1	2018	2	N	-0-					107

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

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
10	1488 N	815	-0-	-673	-0-	27	1	788	2	N	-0-					125

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

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
*10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					115

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

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
10	589 N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	2	N	-0-					76

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

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
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					25

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63	1	1657	2	N	-0-					68

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

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
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					100

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

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
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					47

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

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
10	1364 N	1059	-0-	-305	-0-	108	1	951	2	N	-0-					77

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

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
*10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1935	2	N	-0-					110

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

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
*10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1868	2	N	-0-					115

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

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-
10	2046 N	1500	-0-	-546	-0-	204	1	1296	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11094 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			50

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

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
10	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-			127

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

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
10	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	216	1	2285	2	N	-0-			40

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

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
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	87	1	1241	2	N	-0-			124

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

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-
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	145	1	895	2	N	-0-			-0-

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

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
10	2635 N	2222	-0-	-413	-0-	171	1	2051	2	N	-0-			73

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 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
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
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	111	1	1522	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	22	1	1340	2	N	2			50
							2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	2449	N	1728	-0-	-721	-0-	177	1	1551	2	N	-0-			80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	8	1	554	2	N	-0-			120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	27	1	1361	2	N	-0-			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	992	N	852	-0-	-140	-0-	49	1	803	2	N	-0-			87

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1643	N	1283	-0-	-360	-0-	25	1	1258	2	N	-0-					20

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

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
*10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	80	1	1097	2	N	-0-					60

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

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
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	-0-					90

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

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
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	352	1	3480	2	N	-0-					50

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

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
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	82	1	912	2	N	-0-					25

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

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-
*10	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5797 X	5478	-0-	-319	-0-	449	1	5029	2	N	-0-					160

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

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-
10	1767 N	718	-0-	-1049	-0-	60	1	658	2	N	-0-					-0-

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

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
*10	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	230	1	2822	2	N	-0-					100

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

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-
*10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	125	1	1724	2	N	-0-					-0-

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

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
10	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

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-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	60	1	643	2	N	-0-					-0-

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

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
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	119	1	1243	2	N	-0-					45

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	56	1	565	2	N	-0-					50

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

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
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					78

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

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-
10	8339	X	7570	-0-	-769	-0-	901	1	6669	2	N	-0-					-0-

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

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
*10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	110	1	1512	2	N	-0-					150

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

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									
*10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	23	1	5898	2	N	38					80
							42	9									

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

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-
10	8556	X	7959	-0-	-597	-0-	663	1	7296	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	350	1	3471	2	N	-0-					42

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

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
10	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	156	1	1514	2	Y	-0-					8

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

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-
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	98	1	813	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	7874	X	7749	-0-	-125	-0-	998	1	6751	2	N	-0-					-0-

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

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 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
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-
*10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	267	1	2774	2	N	-0-					-0-

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

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
10	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	104	1	1031	2	N	-0-					7

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

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
*10	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	277	1	3154	2	N	-0-	108	1			47

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

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-
10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	272	1	2617	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	108	1	1072	2	N	-0-					-0-

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

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-
10	11098 X	9815	-0-	-1283	-0-	1438	1	8377	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	375	1	4186	2	N	-0-					35

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

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-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	102	1	1479	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	538	1	5167	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	157	1	1582	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6758 X	3458	-0-	-3300	-0-	3458	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	2829	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
*10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5558	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

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-
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	3596	X	3540	-0-	-56	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-

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

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-
10	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	899	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	4681 X	4632	-0-	-49	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	1302 N	158	-0-	-1144	-0-	158	3			N	-0-					-0-

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

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-
10	2728 N	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 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
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
*10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					174

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 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
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-
*10	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5859	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3642	X	3258	-0-	-384	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10485	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
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-
*10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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
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-
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	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 #: 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
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-
10	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	3537	3		N	-0-			-0-

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

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-
10	2325 X	1772	-0-	-553	-0-	1772	3		N	-0-			-0-

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

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-
10	2666 X	1804	-0-	-862	-0-	1804	3		N	-0-			-0-

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

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-
10	4588 X	4277	-0-	-311	-0-	4277	3		N	-0-			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
*10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-

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

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
*10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342 3		N	-0-			-0-

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

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-
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 3		N	-0-			-0-

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

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-
*10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-

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

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-
10	3534 X	1316	-0-	-2218	-0-	1316 3		N	-0-			-0-

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

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-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-			-0-

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

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-
*10	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-

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

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-
10	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 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 #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	3			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BENCO, INC. 617512
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

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

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

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

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-
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	-0-			-0-

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

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-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	41	1	592	2	Y	-0-			-0-

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

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-
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	65	1	932	2	Y	-0-			-0-

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

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-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	15	1	223	2	Y	-0-			-0-

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

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
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-
10	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1767	N	1690	-0-	-77	-0-	110	1	1580	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	99	1	1430	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	3193	X	180	-0-	-3013	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	279	1	4021	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	133	1	1915	2	Y	20	13	1			7
							22	9									

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
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-
*10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	105	1	1506	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	744	N	540	-0-	-204	-0-	64	1	476	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	106	1	1527	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	144	1	2070	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	334	1	4814	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	56	1	807	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	62	1	889	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
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-
10	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	201	1	2888	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
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-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	14	1	199	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
10	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	115	1	1654	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
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									
10	2728	X	1627	-0-	-1101	-0-	104	1	1501	2	Y	20	175	1			96
							22	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
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-
10	713	N	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	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
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-
10	2666	X	2118	-0-	-548	-0-	138	1	1980	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	216	1	3103	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	141	1	2023	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1736	N	743	-0-	-993	-0-	48	1	695	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
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-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	119	1	1710	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2480	N	1314	-0-	-1166	-0-	85	1	1229	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	98	1	1409	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	108	1	1550	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	117	1	1692	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
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-
10	2201	X	1783	-0-	-418	-0-	116	1	1667	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	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

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
10	2976	X	2699	-0-	-277	-0-	175	1	2524	2	N	-0-					69

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

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-
10	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	180	1	2593	2	Y	-0-					-0-

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

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
10	5301	X	4617	-0-	-684	-0-	300	1	4317	2	N	-0-					193

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

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-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	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
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-
*10	3100	N	4004	-0-	904	904	260	1	3744	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	192417	X	NO RPT	-0-	-192417	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	2449	N	2068	-0-	-381	-0-	160	1	1908	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	4681	X	2921	-0-	-1760	-0-	226	1	2695	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
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-
10	4464	X	3109	-0-	-1355	-0-	240	1	2869	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	403	X	329	-0-	-74	-0-	25	1	304	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5580	X	927	-0-	-4653	-0-	72	1	855	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1674	X	1077	-0-	-597	-0-	83	1	994	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	1599	-0-	-1780	-0-	124	1	1475	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-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 #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4278	X	1911	-0-	-2367	-0-	148	1	1763	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	1302	X	360	-0-	-942	-0-	28	1	332	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	104	1	1244	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	324	1	3861	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	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 #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	118	1	1411	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	4433 X	2676	-0-	-1757	-0-	207	1	2469	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	589 N	244	-0-	-345	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	3441 X	3156	-0-	-285	-0-	551	1	2605	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	2263 X	1874	-0-	-389	-0-	327	1	1547	2	Y	-0-					-0-

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

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-
10	1178 N	945	-0-	-233	-0-	73	1	872	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	10912 X	10581	-0-	-331	-0-	417	1	10163	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

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-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

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
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	43	1	2185	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

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-
*10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

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-
10	1612 N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-			-0-

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

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-
*10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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

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-
*10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-			-0-

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

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-
10	1116 N	395	-0-	-721	-0-	395	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 #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 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
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-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	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

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-
10	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

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-
10	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 2 RRCID -> 120795 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 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
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-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	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

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-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2976	X	1045	-0-	-1931	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	124	X	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2		N	-0-			-0-

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

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-
*10	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		N	-0-			-0-

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

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-
*10	2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	4681 X	4111	-0-	-570	-0-	4111	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	1736 X	1103	-0-	-633	-0-	1103	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	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

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-
*10	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	7626	X	6351	-0-	-1275	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4092	X	4004	-0-	-88	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 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
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-
10	2201	X	1988	-0-	-213	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	2705	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

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-
10	1643	N	794	-0-	-849	-0-	794	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	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

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-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	5084	X	5023	-0-	-61	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4216	X	3541	-0-	-675	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3906	X	3365	-0-	-541	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	6541	X	4802	-0-	-1739	-0-	4802	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 #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 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
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-
10	3937 X	2380	-0-	-1557	-0-	2380	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2480 N	2363	-0-	-117	-0-	2363	2		N	-0-			-0-

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

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-
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	1798 N	1178	-0-	-620	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
*10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	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 #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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

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-
10	496	N	248	-0-	-248	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	3100	N	3116	-0-	16	218	3116	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 #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	465	X	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	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

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-
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

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-
10	1457	N	1244	-0-	-213	-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 #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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

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-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1333	N	773	-0-	-560	-0-	773	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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 #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	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 #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	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

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-
10	6820	X	6003	-0-	-817	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3782	X	2966	-0-	-816	-0-	2966	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2914	X	2459	-0-	-455	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	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 #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 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
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-
10	3348	X	2781	-0-	-567	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	806	X	442	-0-	-364	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1209	N	307	-0-	-902	-0-	307	2			N	-0-					-0-

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

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
10	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			N	-0-					185

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

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-
10	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	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 #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2294	X	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1488	N	919	-0-	-569	-0-	919	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	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

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-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	2854	2			N	-0-					-0-

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

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
10	4495	X	943	-0-	-3552	-0-	943	2			N	-0-					160

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 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
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-
*10	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	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

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-
10	868 N	470	-0-	-398	-0-	470	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	3379 X	1235	-0-	-2144	-0-	1235	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	2480 X	2026	-0-	-454	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

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-
*10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-

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

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-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	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

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-
10	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

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-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

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-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	806	N	21	-0-	-785	-0-	21	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 #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	4774	X	3746	-0-	-1028	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

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

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-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

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

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-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	X	349	-0-	-1108	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2449	N	1766	-0-	-683	-0-	1766	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379 X	3228	-0-	-151	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
*10	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

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-
*10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
*10	3100 N	5066	-0-	1966	1966	5066	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
*10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
10	1488 N	211	-0-	-1277	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
*10	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
*10	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

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-
10	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
*10	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
*10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
10	2542	N	1608	-0-	-934	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

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-
*10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
*10	3100 N	5010	-0-	1910	1910	5010	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
*10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
10	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
*10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
10	4092 X	3344	-0-	-748	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

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-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

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-
*10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
*10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					107

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
10	2108	N	1648	-0-	-460	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

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-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

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-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
10	1829	N	1633	-0-	-196	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
10	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

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-
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3069 X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
*10	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
10	2387 N	2024	-0-	-363	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
10	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
*10	3100 N	4512	-0-	1412	1412	4512	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
*10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
10	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	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

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-
*10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

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
10	5270	X	3656	-0-	-1614	-0-	3656	2			N	-0-					122

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	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

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-
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
10	2356 X	1385	-0-	-971	-0-	1385	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
*10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
*10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
10	2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1863	N	1089	-0-	-774	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 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
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-
10	3317	X	2321	-0-	-996	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
*10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
10	5177	X	2940	-0-	-2237	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

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-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

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

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

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-
10	992	N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

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-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

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-
10	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

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-
10	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

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-
*10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

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

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1984 N	1862	-0-	-122	-0-	1862	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

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-
10	1085 N	985	-0-	-100	-0-	985	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

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-
10	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
10	3906 X	2831	-0-	-1075	-0-	2831	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

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-
10	3441 X	2930	-0-	-511	-0-	2930	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

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-
*10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	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 #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2015	N	1026	-0-	-989	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
10	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

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-
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	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 #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1426	N	1035	-0-	-391	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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

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-
10	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

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
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-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
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-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	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
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-
10	3286	X	2168	-0-	-1118	-0-	2168	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
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-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	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
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-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
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-
10	5611	X	3758	-0-	-1853	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	2000	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 #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 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
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-
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
*10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
10	3069	X	2551	-0-	-518	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
10	4433	X	2697	-0-	-1736	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
10	4216	X	3029	-0-	-1187	-0-	3029	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

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-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
*10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1581	X	1289	-0-	-292	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
10	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
10	10354	X	10097	-0-	-257	-0-	10097	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
10	1364	N	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

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-
10	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

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-
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	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 #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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

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-
10	3317	X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

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-
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
10	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
10	2976 X	2422	-0-	-554	-0-	2422	2		N	-0-			-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
*10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
10	3720 X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
*10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

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-
10	2790 X	1467	-0-	-1323	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
*10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	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 #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 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
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-
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
*10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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

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-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

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-
*10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	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 #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1085 X	603	-0-	-482	-0-	603	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
10	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
10	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

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-
*10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
10	4557 X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 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
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-
10	3224	X	2512	-0-	-712	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

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-
10	9517	X	6625	-0-	-2892	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
10	3782	X	3074	-0-	-708	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
*10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

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-
10	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
10	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	3095	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. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	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

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
10	5301	X	4546	-0-	-755	-0-	4546	2			N	-0-					212

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
10	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
10	3999	X	3906	-0-	-93	-0-	3906	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

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-
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	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 #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 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
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-
*10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	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

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-
*10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
10	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
*10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

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-
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

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

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
*10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
*10	2946	X	2864	-0-	-82	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
*10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
10	3906	X	2780	-0-	-1126	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

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-
*10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
*10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	3875 X	3627	-0-	-248	-0-	3627	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
*10	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
*10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
*10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
*10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

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-
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
*10	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
10	4092	X	3254	-0-	-838	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
*10	2860	N	2836	-0-	-24	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

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-
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
10	1767	X	841	-0-	-926	-0-	841	2			N	-0-					-0-

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

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	9610 X	9131	-0-	-479	-0-	9131	2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
10	2387 N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2		N	-0-			-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
10	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
10	4836 X	3798	-0-	-1038	-0-	3798	2		N	-0-			-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
10	3937 X	1859	-0-	-2078	-0-	1859	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

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-
*10	41223 X	41223	-0-	-0-	-0-	41223	2		N	-0-			-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

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-
*10	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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 #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	8122	X	6738	-0-	-1384	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5611	X	3869	-0-	-1742	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 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
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-
10	5146	X	3498	-0-	-1648	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
10	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
10	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

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-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
*10	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	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 #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
*10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
*10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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-
*10	8215	X	7238	-0-	-977	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

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-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 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
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-
10	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
10	5146	X	4894	-0-	-252	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
10	2139	N	1403	-0-	-736	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
10	5952	X	2082	-0-	-3870	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

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-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 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
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-
10	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2728 X	2251	-0-	-477	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
*10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
10	4216 X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

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-
*10	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
10	2821 N	2280	-0-	-541	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
*10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
*10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
*10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	3844	X	3448	-0-	-396	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
10	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

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

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

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-
10	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
10	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

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-
10	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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 #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
*10	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
10	4588 X	4140	-0-	-448	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

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-
10	7347 X	5800	-0-	-1547	-0-	5800	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
10	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

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-
*10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
10	6324 X	5008	-0-	-1316	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	4681	X	4363	-0-	-318	-0-	4363	2			N	-0-					150

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 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
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-
10	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 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
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-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	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 #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4242	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

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-
*10	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
10	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
10	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
10	3410 X	3112	-0-	-298	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

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-
*10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
10	3658 X	2562	-0-	-1096	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

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

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
*10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
10	6634 X	5533	-0-	-1101	-0-	5533	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
*10	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
10	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3797	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

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-
*10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
10	4867 X	4665	-0-	-202	-0-	4665	2		N	-0-			-0-

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

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
10	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
*10	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
10	4371	X	4212	-0-	-159	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

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-
10	5239	X	4834	-0-	-405	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 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
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-
10	7316 X	6619	-0-	-697	-0-	6619	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
10	3813 X	3139	-0-	-674	-0-	3139	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
10	2697 X	2483	-0-	-214	-0-	2483	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
10	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	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

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-
10	11625 X	9132	-0-	-2493	-0-	9132	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

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-
10	4216 X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
10	4681 X	4054	-0-	-627	-0-	4054	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 #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	5208 X	4018	-0-	-1190	-0-	4018	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
10	6107 X	3351	-0-	-2756	-0-	3351	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
10	2573 N	1641	-0-	-932	-0-	1641	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
*10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
10	3472 X	3006	-0-	-466	-0-	3006	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

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-
10	13268 X	9719	-0-	-3549	-0-	9719	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
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-
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	71	1	1029	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
10	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	9	2	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

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-
10	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	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

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-
10	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

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-
10	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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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-
10	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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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

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
10	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

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
10	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

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
10	1023	N	137	-0-	-886	-0-	10	1	127	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
10	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

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
10	961	N	646	-0-	-315	-0-	47	1	599	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
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
10	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	357	1	4573	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
10	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

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

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
10	2666	X	2100	-0-	-566	-0-	152	1	1948	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136	1	1737	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

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
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	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
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
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	656	2	N	-0-			25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

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
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	110	1	1407	2	N	-0-			60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

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
10	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

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
*10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	159	1	2032	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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
10	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	124	1	1593	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
*10	3100	N	3420	-0-	320	320	3420	3			N	-0-			-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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
10	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

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
10	217	N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	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

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-
10	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

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
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	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

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
10	3875	X	3491	-0-	-384 B	-0-	205	1	3286	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
10	4154	X	3749	-0-	-405 B	-43307	220	1	3529	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
10	8153	X	7556	-0-	-597 B	-273487	443	1	7113	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
10	2294	X	965	-0-	-1329 B	-0-	57	1	908	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
*10	6573	X	6573	-0-	-0- B	-0-	385	1	6188	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
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
10	7595	X	6168	-0-	-1427	B	-0-	361	1	5807	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
10	2573	X	2010	-0-	-563	B	-0-	118	1	1892	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1115	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2156	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

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-
10	899	N	11	-0-	-888	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

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-
10	1333	N	683	-0-	-650	B	-0-	40	1	643	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
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-
10	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

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-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2185	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
10	1550	N	1089	-0-	-461	B	-0-	64	1	1025	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
10	22103	X	20842	-0-	-1261	B	-0-	20842	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

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
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	B	-0-	94	1	2303	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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-
10	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
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
10	6200 X	5299	-0-	-901 B	-0-	208	1	5091	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
10	4836 X	4464	-0-	-372 B	-0-	175	1	4289	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
10	2914 X	2193	-0-	-721 B	-0-	2193	2			N	-0-			135

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
10	3906 X	2760	-0-	-1146 B	-0-	2760	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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
*10	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	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

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-
10	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
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-
*10	13429 X	13429	-0-	-0- B	-0-	13429	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

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-
*10	32877 X	32877	-0-	-0- B	-0-	32877	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

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-
*10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	61	1	845	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

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-
10	868 N	107	-0-	-761 B	-0-	7	1	100	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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-
10	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

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-
*10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174	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
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-
10	2635	N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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-
*10	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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-
10	1271	N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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-
10	1178	N	1116	-0-	-62 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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-
10	372	X	261	-0-	-111 B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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-
*10	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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-
10	589	N	517	-0-	-72 B	-0-	517	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
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-
10	T. A.	323	-0-	323 B	700	323	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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-
10	4092 X	3591	-0-	-501 B	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

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-
10	T. A.	2445	-0-	2445 B	7319	2445	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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-
*10	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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-
10	19189 X	19027	-0-	-162 B	-0-	3371	3	15656	5	Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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-
*10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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-
10	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	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
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-
*10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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-
10	3007	X	2751	-0-	-256 B	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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-
*10	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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-
10	930	N	563	-0-	-367 B	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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-
*10	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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-
10	5022	X	4228	-0-	-794 B	-0-	4228	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
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									
*10	20753	X	20753	-0-	-0- B	-0-	52	1	2769	3	Y	-0-					-0-
							17932	5									

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

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-
*10	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	389	1	5363	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

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-
10	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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-
10	T. A.		2249	-0-	2249 B	13474	2249	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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-
10	6138	X	5631	-0-	-507 B	-0-	5630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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-
10	279	X	3678	-0-	3399 B	-147932	3678	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
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-
*10	9729	X	9729	-0-	-0- B	-0-	9727	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

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-
10	2046	N	1613	-0-	-433 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

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-
*10	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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-
10	4898	X	4824	-0-	-74 B	-68081	4824	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-
10	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

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-
10	5549	X	4575	-0-	-974 B	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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-
10	3844	X	1620	-0-	-2224 B	-0-	1620	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
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-
*10	7806 X	7806	-0-	-0- B	-0-	7805	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

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-
10	2604 N	2554	-0-	-50 B	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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-
10	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

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-
*10	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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-
*10	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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-
*10	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5786	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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-
*10	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	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
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-
10	5859	X	5853	-0-	-6 B	-0-	5852	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

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-
10	4030	X	4029	-0-	-1 B	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

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-
10	806	X	628	-0-	-178 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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-
*10	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	5938	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

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-
10	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

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-
10	2945	X	2214	-0-	-731 B	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
10	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
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-
*10	5044	X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5929	X	5929	-0-	-0- B	-0-	5928	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	3			N	-0-					-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 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
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-
*10	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	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
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-
*10	9091	X	9091	-0-	-0- B	-0-	9089	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
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-
10	3255	X	464	-0-	-2791 B	-0-	464	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
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-
10	9145	X	8081	-0-	-1064 B	-0-	8080	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
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-
10	1519	N	964	-0-	-555 B	-0-	964	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
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-
*10	3089	X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	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
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-
10	1674	X	1543	-0-	-131 B	-0-	1543	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
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-
10	5983	X	5581	-0-	-402 B	-0-	5580	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

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
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-
10	868	N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6479	X	5870	-0-	-609 B	-0-	5869	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	3286	X	3241	-0-	-45 B	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2139	X	2233	-0-	94 B	-60990	2233	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	6758	X	6061	-0-	-697 B	-0-	6060	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
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-
10	3286 X	1279	-0-	-2007 B	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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-
10	1116 N	1113	-0-	-3 B	-0-	200	1	913	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

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-
*10	4742 X	4742	-0-	-0- B	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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-
10	5580 X	4955	-0-	-625 B	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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-
*10	3001 N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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-
10	93 N	83	-0-	-10 B	-714151	83	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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-
*10	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	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
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-
*10	5576	X	5576	-0-	-0- B	-0-	5575	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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-
10	4030	X	3924	-0-	-106 B	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

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-
10	2821	X	2729	-0-	-92 B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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-
*10	4487	X	4487	-0-	-0- B	-0-	4487	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
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-
*10	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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-
*10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

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-
*10	3285	X	3285	-0-	-0- B	-0-	590	1	2695	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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-
10	5549	X	3537	-0-	-2012 B	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
10	4681	X	3588	-0-	-1093 B	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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-
10	4185	X	4182	-0-	-3 B	-0-	4182	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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-
10	1705	N	1476	-0-	-229 B	-0-	1476	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
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-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	B	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
10	4836	X	4700	-0-	-136	B	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

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-
*10	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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-
10	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

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-
*10	16464	X	16464	-0-	-0-	B	-0-	3636	3	12828	5	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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-
10	4526	X	4482	-0-	-44	B	-0-	4482	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
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-
10	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	B	-0-	4964	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

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-
*10	9314	X	9314	-0-	-0-	B	-0-	9312	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

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-
*10	2473	X	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

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-
10	2821	X	512	-0-	-2309	B	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

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-
*10	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

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-
*10	8673	X	8673	-0-	-0-	B	-0-	8671	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
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-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

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-
*10	3258	X	3258	-0-	-0- B	-0-	3258	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

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-
*10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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-
10	3968	X	3348	-0-	-620 B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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-
10	3596	X	797	-0-	-2799 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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-
10	403	N	227	-0-	-176 B	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
10	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
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-
*10	5538	X	5538	-0-	-0- B	-0-	5537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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-
*10	18412	X	18412	-0-	-0- B	-0-	6030	3	12382	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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-
10	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

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-
10	10230	X	9219	-0-	-1011 B	-0-	9217	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

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-
10	6076	X	4924	-0-	-1152 B	-0-	4924	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

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-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					-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
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	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	48	1	1516	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
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-
10	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
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-
10	1550	N	329	-0-	-1221 B	-0-	81	1	248	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
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-
*10	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	539	1	1654	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
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-
*10	2076	N	2076	-0-	-0- B	-0-	620	1	1456	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

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-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
10	1612	N	1027	-0-	-585	B	-0-	162	1	865	2	N	-0-				-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
10	4185	X	4056	-0-	-129	B	-0-	4056	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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-
*10	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	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
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-
*10	8756	X	8756	-0-	-0- B	-0-	254	1	8502	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

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-
*10	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

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-
*10	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
*10	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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-
10	1705	X	1559	-0-	-146 B	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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-
*10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	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 #: 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
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-
*10	4110 X	4110	-0-	-0- B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
*10	3703 X	3703	-0-	-0- B	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
10	4867 X	-0-	-0-	-4867 B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

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-
*10	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
10	3162 X	1713	-0-	-1449 B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
*10	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
10	5580 X	2813	-0-	-2767 B	-0-	2813	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
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-
10	4712 X	922	-0-	-3790 B	-0-	922 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
*10	4429 X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
*10	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3087 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

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-
10	2325 X	1843	-0-	-482 B	-0-	1843 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
10	2635 X	2465	-0-	-170 B	-0-	2465 2		N	-0-			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
10	1736 N	846	-0-	-890 B	-0-	846 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
10	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428 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
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-
10	3503 X	821	-0-	-2682 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
10	8308 X	6995	-0-	-1313 B	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
10	2511 N	2397	-0-	-114 B	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

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-
10	372 N	127	-0-	-245 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

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
10	5642 X	-0-	-0-	-5642 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

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-
10	4836 X	4380	-0-	-456 B	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

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-
*10	4226 X	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	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
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-
10	3069 X	2908	-0-	-161 B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

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-
10	2914 X	2692	-0-	-222 B	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

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-
10	6541 X	6067	-0-	-474 B	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

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-
10	5394 X	4000	-0-	-1394 B	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
10	3441 X	2948	-0-	-493 B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
10	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
10	3348 X	2113	-0-	-1235 B	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 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
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
*10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
*10	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
*10	3640	X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

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-
10	6169	X	1741	-0-	-4428 B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

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-
10	2108	X	1807	-0-	-301 B	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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-
*10	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
*10	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	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
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-
10	4681 X	3905	-0-	-776 B	-0-	3905 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
10	4464 X	4102	-0-	-362 B	-0-	4102 2		N	-0-			21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
10	3968 X	1907	-0-	-2061 B	-0-	1907 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

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-
10	1922 X	444	-0-	-1478 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

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-
*10	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
10	3565 X	2341	-0-	-1224 B	-0-	2341 3		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
*10	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 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
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
*10	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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-
10	1705	N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
10	4185	X	2190	-0-	-1995 B	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

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-
10	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

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-
10	1984	X	1295	-0-	-689 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
10	4433	X	3976	-0-	-457 B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
*10	3912	X	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	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
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-
10	5549	X	4531	-0-	-1018 B	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
10	5828	X	4482	-0-	-1346 B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
*10	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

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-
10	4743	X	4677	-0-	-66 B	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
10	4960	X	4829	-0-	-131 B	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
10	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

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
*10	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	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
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-
*10	5421 X	5421	-0-	-0- B	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

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-
*10	6712 X	6712	-0-	-0- B	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

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
*10	3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	170	1	3769	2	N	10					30
						11	9									

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
10	3038 X	1527	-0-	-1511 B	-0-	1527	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
*10	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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-
10	1829 N	1577	-0-	-252 B	-0-	1577	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
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-
10	5456 X	4605	-0-	-851 B	-0-	4605 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
10	4805 X	4479	-0-	-326 B	-0-	4479 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

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-
*10	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
*10	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
10	3844 X	1837	-0-	-2007 B	-0-	1837 2		N	-0-			66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
10	3286 X	2926	-0-	-360 B	-0-	2926 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
10	5208 X	4967	-0-	-241 B	-0-	4967 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
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-
10	2511	X	2154	-0-	-357 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
*10	5832	X	5832	-0-	-0- B	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

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-
10	6851	X	-0-	-0-	-6851 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
*10	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
10	5828	X	5438	-0-	-390 B	-0-	5438	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
10	7192	X	5504	-0-	-1688 B	-0-	5504	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
*10	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	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
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-
10	5704	X	5054	-0-	-650	B	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5489	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3977	X	3977	-0-	-0-	B	-0-	3977	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2095	N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	6859	X	6859	-0-	-0-	B	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	992	N	449	-0-	-543	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3000	N	3000	-0-	-0-	B	-0-	3000	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 #: 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
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-
10	8246	X	7448	-0-	-798 B	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
*10	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

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-
*10	4286	X	4286	-0-	-0- B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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-
10	4557	X	4286	-0-	-271 B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
10	3317	X	534	-0-	-2783 B	-0-	534	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	2257	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
10	11687	X	11176	-0-	-511 B	-0-	11176	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 #: 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
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-
10	6758	X	5471	-0-	-1287 B	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
10	1023	N	980	-0-	-43 B	-0-	980	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

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
10	2883	X	472	-0-	-2411 B	-0-	472	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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-
10	2728	X	2316	-0-	-412 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
10	7688	X	7354	-0-	-334 B	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

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-
*10	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
10	1147	N	563	-0-	-584 B	-0-	23	1	540	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
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
10	3038 X	1291	-0-	-1747 B	-0-	1291 2		N	-0-			20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
*10	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4010 2		N	-0-			15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

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-
10	3565 X	3114	-0-	-451 B	-0-	3114 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
10	2759 X	692	-0-	-2067 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
*10	4222 X	4222	-0-	-0- B	-0-	4222 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
10	4030 X	3543	-0-	-487 B	-0-	3543 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
*10	7616 X	7616	-0-	-0- B	-0-	7616 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
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-
10	3813	X	3503	-0-	-310 B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
10	4836	X	2741	-0-	-2095 B	-0-	2741	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

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-
10	10633	X	6954	-0-	-3679 B	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
10	7595	X	7205	-0-	-390 B	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
10	3255	X	2554	-0-	-701 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
*10	14179	X	14179	-0-	-0- B	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
10	2945	X	1861	-0-	-1084 B	-0-	1861	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
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-
*10	8534	X	8534	-0-	-0- B	-0-	8534	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
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-
*10	21509	X	21509	-0-	-0- B	-0-	671	1	20838	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
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
10	2914	X	1893	-0-	-1021 B	-0-	1893	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
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-
10	5487	X	3676	-0-	-1811 B	-0-	3676	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
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-
10	6510	X	2526	-0-	-3984 B	-0-	2526	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
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-
10	3472	X	3153	-0-	-319 B	-0-	3153	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
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-
*10	10201	X	10201	-0-	-0- B	-0-	10201	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
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-
*10	6004	X	6004	-0-	-0- B	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
10	2883	X	2049	-0-	-834 B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

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
10	8122	X	3346	-0-	-4776 B	-0-	3346	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
10	2790	X	2682	-0-	-108 B	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
10	6138	X	5597	-0-	-541 B	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
10	6448	X	5481	-0-	-967 B	-0-	5481	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

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-
10	5084	X	4598	-0-	-486 B	-0-	4598	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
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-
10	3038	X	2789	-0-	-249 B	-0-	2789	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

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-
10	4929	X	4692	-0-	-237 B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

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-
10	5580	X	4277	-0-	-1303 B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
10	3348	X	2740	-0-	-608 B	-0-	2740	2			N	-0-					100

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
10	6386	X	4843	-0-	-1543 B	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
10	2511	X	2361	-0-	-150 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
10	3565	X	3004	-0-	-561 B	-0-	3004	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 #: 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
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-
*10	6623	X	6623	-0-	-0- B	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

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-
10	10416	X	7813	-0-	-2603 B	-0-	207	1	7606	2	N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

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-
*10	7955	X	7955	-0-	-0- B	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
*10	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
10	2604	X	1567	-0-	-1037 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
10	6138	X	5042	-0-	-1096 B	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
*10	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	2406	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
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-
10	4681	X	4660	-0-	-21	B	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	B	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

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-
10	22289	X	11409	-0-	-10880	B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
10	3069	X	2776	-0-	-293	B	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
10	5859	X	2124	-0-	-3735	B	-0-	2124	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
10	2449	N	2317	-0-	-132	B	-0-	2317	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
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-
10	3751	X	2694	-0-	-1057 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5735	X	4878	-0-	-857 B	-0-	203	1	4675	2	N	-0-					135

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4433	X	57	-0-	-4376 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3751	X	3606	-0-	-145 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	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
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-
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	B	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
10	2542	X	1941	-0-	-601	B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
10	3348	X	2357	-0-	-991	B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2143	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	3317	X	2879	-0-	-438	B	-0-	2879	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
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-
10	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
*10	3097 X	3097	-0-	-0- B	-0-	3097 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
10	2542 X	1933	-0-	-609 B	-0-	1933 2		N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
10	2697 X	2483	-0-	-214 B	-0-	2483 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
*10	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
10	2883 X	2575	-0-	-308 B	-0-	2575 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
*10	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	5428 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	23126 X	18278	-0-	-4848 B	-0-	18278	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
10	2666 X	2072	-0-	-594 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
10	6014 X	5225	-0-	-789 B	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
10	16926 X	3566	-0-	-13360 B	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
*10	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
10	76880 X	36796	-0-	-40084 B	-0-	36796	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
*10	10382 X	10382	-0-	-0- B	-0-	10382	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
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-
10	1550	X	1188	-0-	-362 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
*10	36107	X	36107	-0-	-0- B	-0-	1516	1	34591	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
10	5115	X	5083	-0-	-32 B	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
10	23622	X	16219	-0-	-7403 B	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
*10	7042	X	7042	-0-	-0- B	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
10	3720	X	2739	-0-	-981 B	-0-	124	1	2615	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
10	21080	X	14289	-0-	-6791 B	-0-	14289	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
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-
10	6293	X	2431	-0-	-3862 B	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
10	7967	X	6849	-0-	-1118 B	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
10	17236	X	12804	-0-	-4432 B	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
10	26350	X	11502	-0-	-14848 B	-0-	11502	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
10	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

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
10	3844	X	3347	-0-	-497 B	-0-	3347	2			N	-0-					70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
10	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	6008	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
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-
10	12338	X	10743	-0-	-1595 B	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	14148	X	14148	-0-	-0- B	-0-	14148	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	3007	X	2573	-0-	-434 B	-0-	2573	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 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
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-
10	3627	X	3291	-0-	-336 B	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4247	X	2679	-0-	-1568 B	-0-	2679	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	20429	X	19840	-0-	-589 B	-0-	19840	2			N	-0-					149

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	5381	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
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-
10	18321	X	12558	-0-	-5763 B	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
10	27590	X	25559	-0-	-2031 B	-0-	25559	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

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-
*10	46373	X	46373	-0-	-0- B	-0-	46373	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
*10	42449	X	42449	-0-	-0- B	-0-	42449	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
10	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

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-
10	25575	X	19516	-0-	-6059 B	-0-	19516	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
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-
10	124806 X	92989	-0-	-31817 B	-0-	92989	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

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-
10	274412 X	182205	-0-	-92207 B	-0-	182205	2		N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

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-
10	364343 X	134609	-0-	-229734 B	-0-	134609	2		N	-0-			-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

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	553340 X	383581	-0-	-169759 B	-0-	383581	2		N	-0-			-0-
*08	452848 X	452848	-0-	-0- B	-0-	452848	2		N	-0-			-0-
*09	398423 X	398423	-0-	-0- B	-0-	398423	2		N	-0-			-0-
*10	421436 X	421436	-0-	-0- B	-0-	421436	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

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-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

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-
*10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	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

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	924	-0-	-126	-0-	924	2			N	-0-			42
10	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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-
10	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

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
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	1891	N	1847	-0-	-44	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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
10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			N	-0-					120

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					63

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30

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
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
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					32

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			Y	-0-					30

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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
10	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2		N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
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-
*10	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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

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
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	N	-0-			90

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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-
10	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

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

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

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

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3181	2	7	9	N	6					165

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

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
10	2976	X	1482	-0-	-1494	-0-	39	1	1443	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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-
10	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

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-
10	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

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
10	620	N	343	-0-	-277	-0-	343	3			N	-0-					20

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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-
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					150

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
10	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3413	3	6	9	Y	5					83

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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
*10	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

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
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

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
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

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
10	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

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
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

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
*10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2732	3	70	9	N	64					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

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
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-
10	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	101	3	6	9	N	5					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
10	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1880	3	6	9	N	5					61

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
10	1395	N	810	-0-	-585	-0-	810	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					58

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-
10	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

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
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1751	3			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
10	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2583	3	34	9	N	31					119

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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-
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					74

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1					141

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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
*10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	11811	3	232	9	N	211	181	1			200

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1116	3	34	9	N	31					180

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	3	4	9	N	4					116

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2912	3	13	9	N	12					218

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1805	3	12	9	N	11					126

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3100	N	13838	-0-	10738	10738	13798	3	40	9	N	36					65

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1487	3	8	9	N	7					81

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
10	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1886	3	4	9	N	4					153

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					61

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6357	3	4	9	N	4					192

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2550	3	13	9	N	12					65

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
10	7750	X	6751	-0-	-999	-0-	6661	3	90	9	N	82					125

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
10	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4015	3	31	9	N	28	181	1			32

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	3	3	9	N	3					163

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

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
10	20150	X	16978	-0-	-3172	-0-	16798	3	180	9	N	164	182	1			47

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

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
10	1457	X	1124	-0-	-333	-0-	1124	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

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
10	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	1434	3	8	9	N	7					56

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

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-
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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-
*10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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-
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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-
10	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

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-
10	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

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

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

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-
10	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

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

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

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

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-
*10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	SWR 10	227	-0-	227	41452	227	3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

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

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-
10	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

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-
10	2945 X	2492	-0-	-453	-0-	2492	3			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

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-
10	SWR 10	2233	-0-	2233	225280	2233	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

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-
10	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

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-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	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
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-
10	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

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-
10	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

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

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-
*10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	Y	5					5
						6	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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									
*10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	49	1	1777	2	Y	-0-					26

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	2236	2	Y	-0-					33

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	193	1	6163	2	Y	78	82	1			115
							86	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	69	1	2483	2	Y	74					101
							81	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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

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									
10	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	84	1	2650	2	Y	21					68
						23	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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									
10	3751 X	3149	-0-	-602	-0-	96	1	3027	2	Y	24					83
						26	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
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									
10	124	X	100	-0-	-24	-0-	3	1	96	2	Y	1					24
							1	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	112	1	3534	2	Y	27					27
							30	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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									
10	3379	X	2365	-0-	-1014	-0-	70	1	2242	2	Y	48	50	1			71
							53	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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									
10	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	173	1	5526	2	Y	45	45	1			65
							50	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
*10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
10	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
10	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2			N	-0-					94

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
10	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

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
10	2077 N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
*10	2443 N	2395	-0-	-48	-0-	2395	2			N	-0-					18

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	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
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
10	4371 X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

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
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
*10	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
10	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4510	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
10	3131 X	2052	-0-	-1079	-0-	2052	2			N	-0-					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
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
10	4743	X	4243	-0-	-500	-0-	4243	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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-
10	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

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
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	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
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-
10	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

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
10	6200 X	3674	-0-	-2526	-0-	158	1	3516	2	N	-0-					37

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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-
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2294	N	1751	-0-	-543	-0-	1751	2			N	-0-					18

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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-
10	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

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
10	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					59

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

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
10	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

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-
10	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

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
10	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

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
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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

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
10	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	4618	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
*10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

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

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

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
*10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

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
10	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	203	1	2660	2	N	-0-					47

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
10	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
*10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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-
10	527 N	83	-0-	-444	-0-	83	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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
10	7068 X	2658	-0-	-4410	-0-	2658	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	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

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

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

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

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

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-
10	0	14040	-0-	14040	60766	14040	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

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-
10	39122 X	39094	-0-	-28	-0-	39086	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

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-
*10	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11161	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	49848 X	47875	-0-	-1973	-0-	47865	3	10	9	N	9	9	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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-
*10	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	23780	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

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-
*10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	2049	-0-	2049	2049	237	1	1812	2	Y	-0-					10
09	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	3722	225	1	1448	2	Y	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3722					Y	NO RPT					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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	2580	-0-	2580	2580	298	1	2282	2	Y	-0-					58
09	DLQ	G-10	2226	-0-	2226	4806	299	1	1925	2	Y	2					60
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4806					Y	NO RPT					60

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

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	1876	-0-	1876	1876	217	1	1659	2	Y	-0-					16
09	DLQ	G-10	1986	-0-	1986	3862	267	1	1719	2	Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3862					Y	NO RPT					16

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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	1155	-0-	1155	1155	134	1	1021	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1003	-0-	1003	2158	135	1	868	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2158					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	297	1	2268	2	N	11					86
							12	9									
*09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	274	1	1761	2	N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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		2126	-0-	2126	2126	246	1	1880	2	Y	-0-					75
09	DLQ G-10		2910	-0-	2910	5036	391	1	2519	2	Y	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5036					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
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	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					109
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	N	-0-					109
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
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		1983	-0-	1983	1983	229	1	1754	2	Y	-0-					58
09	DLQ G-10		1827	-0-	1827	3810	246	1	1581	2	Y	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3810					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
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
10	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
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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	123	1	944	2	N	-0-					32
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					32
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	1080	-0-	-98	-0-	125	1	955	2	N	-0-					24
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	127	1	817	2	N	-0-					24
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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
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	578	-0-	-11	-0-	67	1	511	2	N	-0-					15
*09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1209	2	N	-0-					15
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
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		343	-0-	343	343	40	1	303	2	Y	-0-					25
09	DLQ G-10		608	-0-	608	951	82	1	526	2	Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	951					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
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		865	-0-	865	865	100	1	765	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		760	-0-	760	1625	102	1	658	2	Y	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1625					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
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	583	-0-	-68	-0-	67	1	516	2	N	-0-					8
*09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	235	1	1514	2	N	-0-					8
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					27
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	N	-0-					27
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					27

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	172	1	1312	2	N	-0-					54
09	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	177	1	1141	2	N	-0-					54
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					54

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1466	-0-	-22	-0-	169	1	1295	2	N	2					57
							2	9									
09	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	181	1	1162	2	N	-0-					57
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					57

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	63	1	1336	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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									
*10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	1992	2	Y	25					120
						28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	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
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-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

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
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	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

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		325	-0-	325	B	325	38	1	287	2	Y	-0-				40
09	DLQ G-10		824	-0-	824	B	1149	111	1	713	2	Y	-0-				40
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	1149					Y	NO RPT				40

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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	2	-0-	-29	B	-0-	2	2			N	-0-				42
*09	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	5	1	35	2	N	-0-				42
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT				42

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
10	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
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	1494	-0-	-490 B	-0-	173	1	1321	2	N	-0-					27
09	1920	X	375	-0-	-1545 B	-0-	49	1	318	2	N	7					34
							8	9									
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT					34

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					69
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

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

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	176	1	1345	2	N	-0-					65
09	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	175	1	1125	2	N	-0-					65
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	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
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		95	-0-	95	95	11	1	84	2	Y	-0-					23
09	DLQ G-10		242	-0-	242	337	33	1	209	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	337					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
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		5621	-0-	5621	5621	650	1	4971	2	Y	-0-					30
09	DLQ G-10		217	-0-	217	5838	29	1	188	2	Y	-0-					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5838					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
10	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
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
10	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
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
10	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
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	374	-0-	374	374	43	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	119	-0-	119	493	16	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

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
10	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

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	3139	-0-	-426	-0-	363	1	2776	2	N	-0-					13
09	3120 X	2079	-0-	-1041	-0-	280	1	1799	2	N	-0-					13
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

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	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					64
*09	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	295	1	1897	2	N	-0-					64
10	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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

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-
10	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

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-
10	10075 X	9032	-0-	-1043	-0-	9030	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

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-
10	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

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-
10	5208 X	1914	-0-	-3294	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
10	6324 X	6046	-0-	-278	-0-	6046	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
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-
*10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

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-
10	12710	X	11952	-0-	-758	-0-	11952	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
10	19065	X	13458	-0-	-5607	-0-	13458	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
*10	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	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

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-
*10	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	528	1	3792	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
*10	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

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
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6010	3	99	9	N	90					228

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
10	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
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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	34472 X	15275	-0-	-19197	-0-	15076	2	199	9	N	181	186	1			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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
10	8401	8234	-0-	-167	-0-	8234	2			N	-0-					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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	2117	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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

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
10	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

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
*10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	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

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
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	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
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-
*10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
*10	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2	Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
10	9951 X	8490	-0-	-1461	-0-	8490	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-
*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
*10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
10	2511	X	2341	-0-	-170 B	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
10	434	X	344	-0-	-90 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

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-
10	279	X	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
*10	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
10	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	565	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
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-
*10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
*10	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
10	1736	N	1549	-0-	-187 B	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
*10	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

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-
10	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
*10	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
*10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	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
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-
10	1302 N	899	-0-	-403 B	-0-	899	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
*10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	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

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									
10	33604 X	4690	-0-	-28914	-0-	54	1	4615	3	N	19					145
						21	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

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
*10	3100 N	1461	-0-	-1639	81886	1452	2	9	9	N	8					92

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
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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	172	1	1765	2	N	1					6
							1	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					6

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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	372	-0-	-18	-0-	33	1	339	2	N	-0-					7
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

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
10	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

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-
10	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

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
10	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
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									
10	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	53	1	1170	2	N	10					148
							11	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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
10	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					63

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1474	2	N	33					200
							36	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

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
10	372	N	66	-0-	-306	-0-	3	1	63	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
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									
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	12					262
							13	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	36	1	795	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

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
10	434	N	7	-0-	-427	-0-	7	2			N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

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									
10	1953	N	1733	-0-	-220	-0-	72	1	1608	2	N	48					258
							53	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48				N	NO RPT			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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

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
10	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
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-
10	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

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	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
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

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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
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									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	170	1	801	2	N	81	179	1			59
							89	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

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
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	630	1	72	9	Y	65	43	1			100

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

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									
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	N	25					145
							28	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

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									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	149	1	703	2	N	81	178	1			52
							89	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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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
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-
10	14B2	EXT	785	-0-	785	3554	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
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-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			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
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-
10	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
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-
10	620 N	423	-0-	-197	-0-	423	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

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-
*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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-
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
10	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

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-
10	2542 N	2387	-0-	-155	-0-	2387	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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-
*10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
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-
10	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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-
10	T. A.		3757	-0-	3757	11219	3757	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

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-
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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-
10	2666	N	2569	-0-	-97	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

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
10	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

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-
*10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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-
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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-
*10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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-
10	3534 X	3054	-0-	-480	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

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
*10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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-
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	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
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-
10	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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-
10	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
10	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

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-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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
10	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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-
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

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
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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-
*10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

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-
10	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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-
10	1984	N	130	-0-	-1854	-0-	130	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
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-
*10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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-
10	868	N	779	-0-	-89	-0-	779	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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-
10	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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-
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

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-
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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-
10	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	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
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-
10	2108 N	2004	-0-	-104	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-
*10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

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-
10	1736 N	1219	-0-	-517	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	6820 X	6434	-0-	-386	-0-	6433	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

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-
*10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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-
*10	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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
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-
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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-
10	868	N	535	-0-	-333	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
10	8432	X	8284	-0-	-148	-0-	8284	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	4650	X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

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-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

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-
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	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
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-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

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-
10	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

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-
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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-
10	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

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-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

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
10	2077	N	1632	-0-	-445	-0-	1632	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

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-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
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-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7223	X	6252	-0-	-971	-0-	6252	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
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
10	1116	N	230	-0-	-886	-0-	230	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

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-
10	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

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
10	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

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-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

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-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
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
10	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	1125	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

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-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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
10	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

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-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

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-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

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-
10	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

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-
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

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-
*10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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-
*10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	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
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-
10	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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-
10	4557	X	3552	-0-	-1005	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

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
10	1054	X	863	-0-	-191	-0-	863	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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-
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

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-
10	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

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-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	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
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-
10	10602	X	9600	-0-	-1002	-0-	9598	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

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-
10	2046	X	857	-0-	-1189	-0-	857	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

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-
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

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-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

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
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

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-
10	3968	X	3065	-0-	-903	-0-	3065	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

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
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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
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-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

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-
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

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-
10	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

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-
10	3720	X	2609	-0-	-1111	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

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-
10	5456	X	5028	-0-	-428	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

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-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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-
10	5735	X	5586	-0-	-149	-0-	5585	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

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
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-
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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-
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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-
*10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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-
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
10	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	2976	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

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-
10	3906	X	2020	-0-	-1886	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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
10	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

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-
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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-
*10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	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
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
10	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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-
10	5270	X	3593	-0-	-1677	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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-
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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-
*10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

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
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

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-
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	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
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-
*10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

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-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

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-
10	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6192	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

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-
10	5301	X	231	-0-	-5070	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

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-
10	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

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-
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

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-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	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
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-
10	2852 X	1642	-0-	-1210	-0-	1642	3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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-
*10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

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-
10	5766 X	5067	-0-	-699	-0-	5067	3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

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-
10	3596 X	3298	-0-	-298	-0-	3298	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
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-
10	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

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-
*10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

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-
10	T. A.		3346	-0-	3346	10197	3346	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

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-
10	8959	X	2541	-0-	-6418	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

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-
10	3193	X	2128	-0-	-1065	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

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-
10	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

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-
10	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1565	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
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-
10	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-	5580	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	992	N	130	-0-	-862	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	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
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-
10	T. A.	37	-0-	37	222	37	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
10	5983 X	5911	-0-	-72	-0-	5910	3	1	9	Y	1	1	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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-
*10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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-
*10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

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-
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	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
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-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
10	4712	X	4505	-0-	-207	-0-	4505	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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-
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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-
*10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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-
*10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

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-
10	7812	X	7439	-0-	-373	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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-
10	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	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
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-
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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-
10	4867	X	2919	-0-	-1948	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
10	7161	X	6360	-0-	-801	-0-	6359	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

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-
10	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

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-
10	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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-
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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-
10	5673 X	5585	-0-	-88	-0-	5584	3	1	9	N	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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-
*10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

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
*10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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-
10	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
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-
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2759	N	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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-
10	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

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-
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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-
*10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
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-
*10	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9862	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

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-
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

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-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

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-
10	3937	X	848	-0-	-3089	-0-	848	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

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-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

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-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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-
*10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	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
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-
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	783	-0-	-643	-0-	783	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	138	1	2029	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-					7

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	237	1	3494	2	Y	4					18
							4	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
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									
10	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	128	1	1887	2	Y	2					12
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	125	1	1837	2	Y	7					116
							8	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	137	1	2016	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2821	X	1034	-0-	-1787	-0-	66	1	968	2	Y	-0-					16

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1209	N	836	-0-	-373	-0-	53	1	783	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
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-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	116	1	1706	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
10	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	119	1	1748	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
10	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	177	1	2604	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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-
10	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	237	1	3484	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

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-
10	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	92	1	1351	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

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-
*10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	119	1	1756	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

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-
10	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	273	1	4013	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
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									
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	106	1	1556	2	Y	2					10
							2	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
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									
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	Y	3					11
							3	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
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-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	115	1	1699	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
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-
10	3131	X	2676	-0-	-455	-0-	170	1	2506	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
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									
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	126	1	1852	2	Y	1					6
							1	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
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-
*10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1328	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

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-
*10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	174	1	2563	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

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-
*10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	138	1	2035	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

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
*10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	119	1	1747	2	N	-0-			55

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

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-
10	806	N	548	-0-	-258	-0-	35	1	513	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

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-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	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
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									
*10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	167	1	2466	2	N	-0-					61

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

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									
10	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	120	1	1762	2	Y	1					9
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

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-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	190	1	2801	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

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
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	160	1	2358	2	N	-0-					27

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

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-
10	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	208	1	3059	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
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									
10	1147	N	867	-0-	-280	-0-	55	1	812	2	N	-0-					35

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

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
10	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					132

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

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-
10	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	193	1	2837	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

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
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	158	1	2327	2	N	-0-					80

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

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									
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	137	1	2018	2	N	1					8
							1	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
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									
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	137	1	2024	2	N	1					7
							1	9									

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

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-
10	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	450	1	3080	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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									
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	52	1	760	2	Y	-0-					4

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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									
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	213	1	3132	2	N	1					7
							1	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
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									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	1					7
							1	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
10	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

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
10	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1117	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
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-
10	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

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-
10	3379 X	3377	-0-	-2	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
*10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

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
*10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	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
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
10	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
10	775	X	541	-0-	-234	-0-	541	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

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-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	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
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-
10	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

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-
10	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

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-
*10	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12574	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
*10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

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-
10	5115	X	3841	-0-	-1274	-0-	124	1	3717	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
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-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	5053	X	4058	-0-	-995	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
10	1333	N	270	-0-	-1063	-0-	11	1	259	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
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
*10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
*10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
10	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

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-
10	2511	X	2308	-0-	-203	-0-	2308	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
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-
10	2728 N	992	-0-	-1736	-0-	992	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
10	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

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-
*10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
*10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
10	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

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-
10	3844 X	1484	-0-	-2360	-0-	1484	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
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-
*10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
*10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
10	3689	X	880	-0-	-2809	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
10	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

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-
*10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	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
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-
10	744	N	372	-0-	-372	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
10	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
10	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

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-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

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-
10	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	2545	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
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-
*10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
*10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
10	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

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-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
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-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
10	6851	X	6726	-0-	-125	-0-	6726	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
10	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

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-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	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
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-
*10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
*10	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
*10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
10	4960 X	3478	-0-	-1482	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
*10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

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-
10	3131 X	2816	-0-	-315	-0-	2816	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
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
10	1488	N	63	-0-	-1425	-0-	63	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
10	1271	N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
*10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
10	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
*10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

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-
10	899	X	174	-0-	-725	-0-	174	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
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-
10	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

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-
*10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
10	1612	N	939	-0-	-673	-0-	939	2		Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
10	2201	N	214	-0-	-1987	-0-	214	2		Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
10	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
10	1891	N	1539	-0-	-352	-0-	1539	2		N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

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
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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
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-
10	3844 X	3003	-0-	-841	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
*10	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
10	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
10	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
10	4371 X	3220	-0-	-1151	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
10	5642 X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

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-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

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
10	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			Y	-0-					70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	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

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-
10	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
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-
10	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

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

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-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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-
10	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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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									
10	3007 X	2938	-0-	-69	-0-	187	1	2749	2	Y	2					11
						2	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	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
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
10	2914 X	2492	-0-	-422	-0-	2492	2			N	-0-					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-
10	SHUT IN	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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
*10	1864 N	1800	-0-	-64	-0-	1800	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
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-
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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
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-
10	3658	X	381	-0-	-3277	-0-	381	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
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
10	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
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
10	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	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
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-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

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
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

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-
*10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3100 N	3796	-0-	696	3811	3796	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
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-
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
*10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
10	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

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

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-
*10	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	16513	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
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-
*10	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	763	1	1582	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

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-
10	1488 N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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-
*10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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-
*10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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-
*10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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-
10	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	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
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-
*10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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-
10	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	6352	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

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-
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

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-
*10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

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-
10	1829 N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

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-
*10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	6452	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

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-
*10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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
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-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

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-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

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-
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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-
10	2790	N	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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-
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

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-
*10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
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-
10	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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-
10	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

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-
10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
10	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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-
10	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

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-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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-
10	9424	X	8379	-0-	-1045	-0-	8377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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-
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	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
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-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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-
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

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-
*10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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-
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6218	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

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-
10	1922	X	1346	-0-	-576	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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-
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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-
*10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	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 #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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-
10	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

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-
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

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-
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

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-
10	1488	N	587	-0-	-901	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

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-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

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-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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 #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3937 X	3693	-0-	-244	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

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-
*10	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

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-
*10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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-
*10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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-
*10	3100 N	3122	-0-	22	178	3122	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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-
*10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 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
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-
10	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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-
10	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

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-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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-
10	2511 N	2027	-0-	-484	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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-
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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-
10	3286 X	3251	-0-	-35	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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-
10	3689 X	3630	-0-	-59	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 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
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-
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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-
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

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-
*10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

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-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

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-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

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-
*10	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

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-
10	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

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-
10	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

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-
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

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-
10	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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-
10	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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-
10	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	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 #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

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-
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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-
*10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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-
10	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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 #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6495	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	6457	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-

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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596 X	1018	-0-	-2578	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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-
10	3472 X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	3875 X	1264	-0-	-2611	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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-
10	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

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-
*10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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
10	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	3			Y	-0-					124

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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-
10	6014 X	5631	-0-	-383	-0-	5630 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

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-
*10	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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-
10	2666 X	2614	-0-	-52	-0-	2614 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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-
*10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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-
10	5239 X	4933	-0-	-306	-0-	4933 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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-
10	5270 X	5224	-0-	-46	-0-	5224 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 #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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-
10	3627 X	1884	-0-	-1743	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

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-
*10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5617	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
10	1705 N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			Y	-0-					48

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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-
10	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

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-
*10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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-
10	3038 X	3010	-0-	-28	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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-
*10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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-
*10	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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-
10	4712 X	4279	-0-	-433	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

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-
*10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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-
10	3534	X	3531	-0-	-3	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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-
10	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

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-
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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-
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	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 #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 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
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-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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-
10	7068	X	2528	-0-	-4540	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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-
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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-
10	6324	X	3510	-0-	-2814	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2232	N	186	-0-	-2046	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

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-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

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-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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-
10	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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-
10	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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-
10	5456	X	2644	-0-	-2812	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	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 #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	7378	X	5896	-0-	-1482	-0-	5895	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-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 "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1860 N	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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-
10	4216 X	3957	-0-	-259	-0-	3957	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

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
10	6262 X	5718	-0-	-544	-0-	5717	3	1	9	Y	1	1	1			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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-
10	5022 X	3417	-0-	-1605	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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-
10	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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-
*10	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
*10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					17

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6851 X	3311	-0-	-3540	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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-
10	4991 X	4569	-0-	-422	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

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
*10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
*10	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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-
10	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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
*10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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-
10	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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 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
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
*10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3		Y	-0-			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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-
*10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

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-
*10	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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-
10	4185 X	3829	-0-	-356	-0-	3829 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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-
10	3658 X	3436	-0-	-222	-0-	3436 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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-
10	9114 X	6569	-0-	-2545	-0-	6568 3	1 9	N	1	1 1		-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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-
*10	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9724 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 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
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-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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-
10	6510	X	6101	-0-	-409	-0-	6100	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

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-
10	4061	X	3821	-0-	-240	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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-
10	4650	X	4219	-0-	-431	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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-
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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-
*10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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-
10	4247	X	4024	-0-	-223	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7432	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2666	X	2070	-0-	-596	-0-	2070	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3100	N	4970	-0-	1870	7596	4970	3			Y	-0-					20

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
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
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					8

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	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
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-
*10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9608	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
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
10	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	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
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-
*10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	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
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-
*10	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	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
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-
10	2635	N	18	-0-	-2617	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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-
*10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

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-
10	806 X	701	-0-	-105	-0-	701	3		N	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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-
10	5084 X	4875	-0-	-209	-0-	4875	3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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-
*10	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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-
*10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

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-
10	5952 X	4313	-0-	-1639	-0-	4313	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 #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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-
10	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

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-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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-
10	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	4495	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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-
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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-
*10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	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 #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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-
10	7409	X	7021	-0-	-388	-0-	7020	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

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-
10	3875	X	3583	-0-	-292	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

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-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

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-
*10	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

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-
*10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7703	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

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
10	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	1437	3			Y	-0-					13

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503 X	3269	-0-	-234	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

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-
*10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

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-
10	8029 X	7792	-0-	-237	-0-	7791	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

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-
10	7657 X	6101	-0-	-1556	-0-	6100	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

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-
*10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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-
10	6355 X	3533	-0-	-2822	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1984	N	1701	-0-	-283	-0-	1701	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6502	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7874	X	7869	-0-	-5	-0-	7868	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6433	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
10	8990	X	8022	-0-	-968	-0-	20	1	7695	3	N	-0-					-0-
							307	5									

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
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-
10	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	4229	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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-
*10	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13253	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

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-
*10	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	11970	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

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-
10	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

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-
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
10	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

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-
10	9455	X	9350	-0-	-105	-0-	9348	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5921 X	2717	-0-	-3204	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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-
*10	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	8181	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

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-
10	651 X	54	-0-	-597	-0-	54	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

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-
*10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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-
*10	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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-
10	9641 X	6124	-0-	-3517	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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-
*10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	10088	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

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6908	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

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-
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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-
*10	3100	N	1617	-0-	-1483	1350	1617	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

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-
10	8742	X	8638	-0-	-104	-0-	8636	3	2	9	N	2	2	1			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

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-
10	7781	X	7085	-0-	-696	-0-	7084	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

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-
*10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5795	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	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

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-
10	2449 N	775	-0-	-1674	-0-	775	2		N	-0-			-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

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-
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
*10	3100 N	3258	-0-	158	158	3258	2		N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1643	X	871	-0-	-772	-0-	871	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

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-
10	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

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	10559	-0-	-4801	-0-	10559	2			N	-0-					202
10	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					202

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

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	85869	X	85869	-0-	-0-	-0-	85715	2	154	9	N	140	172	1			147
10	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					147

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

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	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48894	2	96	9	N	87	169	1			50
10	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					N	NO RPT					50

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	104828					N	NO RPT					127

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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-
10	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
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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
10	4960	X	4905	-0-	-55	-0-	280	1	4526	2	N	90					180
							99	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	381	1	2718	2	N	-0-					180

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-
10	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

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
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	86	1	86	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	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
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									
*10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	525	1	5239	2	N	157	179	1			82
							173	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	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

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-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	62	1	994	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	62	1	1241	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	465	1	5076	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
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-
*10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	124	1	3459	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

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-
10	5425	X	4386	-0-	-1039	-0-	465	1	3921	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

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	405	-0-	-165	-0-	405	2			N	-0-			-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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-
10	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

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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-
10	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
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-
10	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

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-
*10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	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

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-
10	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

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-
*10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	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

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-
10	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

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
*10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	3			32
						3	9							

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

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-
*10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	103	1	2003	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

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-
*10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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

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
*10	3100 N	2254	-0-	-846	493	69	1	2185	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
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									
*10	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	143	1	5014	2	Y	-0-					7

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

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
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

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
*10	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	41	1	1304	2	Y	-0-					9

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

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
10	651	X	159	-0-	-492	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

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
10	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
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									
*10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	109	1	3825	2	Y	-0-					12

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

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
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

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									
10	6324	X	4459	-0-	-1865	-0-	123	1	4336	2	Y	-0-					21

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

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									
*10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	56	1	1980	2	Y	-0-					7

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

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-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	84	1	2943	2	Y	6					6
							7	9									

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
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-
*10	3100	N	2427	-0-	-673	302	67	1	2360	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
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
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	81	1	2576	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
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-
10	8153	X	7662	-0-	-491	-0-	212	1	7450	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
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
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	49	1	1549	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
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-
10	1271	X	151	-0-	-1120	-0-	4	1	147	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
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									
10	4340	X	1882	-0-	-2458	-0-	52	1	1830	2	Y	-0-					4

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
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
*10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	53	1	1670	2	Y	-0-					5

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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
*10	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	170	1	5393	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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-
*10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	110	1	3877	2	Y	1					1
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

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-
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	35	1	1237	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

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
*10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	62	1	2174	2	Y	-0-					1

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

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									
10	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	81	1	2856	2	Y	1					9
						1	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
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									
10	5301	X	4202	-0-	-1099	-0-	128	1	4066	2	Y	7					57
							8	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

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-
10	2728	X	465	-0-	-2263	-0-	13	1	452	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

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
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					23

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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-
*10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	209	1	7343	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
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
10	5921 X	3982	-0-	-1939	-0-	110	1	3872	2	Y	-0-					7

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

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
10	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	3584	2	3	9	N	3					162

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

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
*10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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-
*10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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
*10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	76	1	2391	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
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
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1643	X	324	-0-	-1319	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					155

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	4402	X	224	-0-	-4178	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					21

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 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
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
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	71	1	2241	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
10	4185	X	3188	-0-	-997	-0-	88	1	3080	2	N	18					230
							20	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
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
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					34

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

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									
10	5673	X	582	-0-	-5091	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					38

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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
*10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	2	Y	-0-					8

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	29	1	921	2	Y	-0-					6

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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-
10	3286	X	234	-0-	-3052	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					-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
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									
10	9145	X	8912	-0-	-233	-0-	247	1	8662	2	Y	3					51
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

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									
10	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	142	1	4992	2	Y	1					22
							1	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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									
10	10261	X	8665	-0-	-1596	-0-	240	1	8419	2	Y	5					70
							6	9									

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

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
*10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	128	1	4499	2	Y	2					8
							2	9									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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
*10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	46	1	1625	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
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									
10	3348	X	2060	-0-	-1288	-0-	56	1	2001	2	Y	3					127
							3	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

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									
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	97	1	3421	2	Y	10					35
							11	9									

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

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									
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	197	1	6914	2	Y	1					13
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

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-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
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									
10	5363	X	3150	-0-	-2213	-0-	87	1	3062	2	Y	1					15
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	257	1	9028	2	Y	1					4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6758	X	5854	-0-	-904	-0-	162	1	5692	2	Y	-0-					7

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 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
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-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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-
10	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

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-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 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
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-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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-
10	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

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-
10	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	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

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-
10	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

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
10	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	1899	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

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-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	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

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-
10	3286 X	2928	-0-	-358	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

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
10	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

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-
*10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
*10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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-
10	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
10	3007 X	2255	-0-	-752	-0-	2255	2			N	-0-					42

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 #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
10	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	3754	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
10	2108	N	1829	-0-	-279	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

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-
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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-
*10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

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
10	2542	X	2246	-0-	-296	-0-	2246	2			N	-0-					152

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-				-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

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-
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

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-
10	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	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

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-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	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

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-
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-				-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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 #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 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
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
10	5952 X	5913	-0-	-39	-0-	5913	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
*10	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					54

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
*10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

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
*10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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

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-
*10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

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
10	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
10	3875 X	1235	-0-	-2640	-0-	1235	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 #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
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
10	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					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
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-
*10	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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
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-
10	1736 N	742	-0-	-994	-0-	742	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
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-
*10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	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 #: 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
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-
*10	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	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
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-
10	713	N	247	-0-	-466	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2590	2	14	9	N	13					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2449	N	687	-0-	-1762	-0-	687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2432	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

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-
*10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

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
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

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-
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

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
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

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-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	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 #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100 N	3236	-0-	136	2586	3236	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
10	4123 X	3860	-0-	-263	-0-	3860	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

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
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	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

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-
10	2573 N	2318	-0-	-255	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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-
*10	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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-
10	961 X	38	-0-	-923	-0-	38	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 #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	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

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
*10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					75

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
10	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	2166	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

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
*10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	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

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-
10	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3270	2	4	9	N	4	163	1			22

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
10	1395	N	941	-0-	-454	-0-	941	2			N	-0-					48

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	2194	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

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-
10	2573	N	1803	-0-	-770	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
*10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

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
*10	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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-
*10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

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
10	2170	X	851	-0-	-1319	-0-	851	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

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-
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	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 #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

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-
*10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

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-
*10	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

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-
10	1085 N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
10	4712 X	3065	-0-	-1647	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

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-
*10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	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

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-
*10	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	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 #: 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
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-
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	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
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-
10	4061	X	3674	-0-	-387	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	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 #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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

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-
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
10	3627	X	2566	-0-	-1061	-0-	2566	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

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-
10	2852	X	1058	-0-	-1794	-0-	1058	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

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-
*10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
10	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	4705	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

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-
*10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	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 #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
*10	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

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
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	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

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-
10	8897 X	7725	-0-	-1172	-0-	7725	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

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
*10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
*10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 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
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
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 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
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-
10	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3100	N	3252	-0-	152	334	3252	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	2583	2			N	-0-					23

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	3875	X	3174	-0-	-701	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

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-
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

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-
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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

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-
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
*10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					91

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	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

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-
10	3751	X	3016	-0-	-735	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

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-
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

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-
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	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

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-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
10	3472	X	1270	-0-	-2202	-0-	1270	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 #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	4960 X	4421	-0-	-539	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

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-
*10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

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-
10	3565 X	2398	-0-	-1167	-0-	2398	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

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-
*10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
10	1364 N	783	-0-	-581	-0-	783	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
10	5208 X	4084	-0-	-1124	-0-	4084	2			N	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2883 X	2016	-0-	-867	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
*10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
*10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

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-
10	1829 N	1418	-0-	-411	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

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-
10	4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
*10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
10	2325 N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-					58

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 #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	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

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-
*10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

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-
10	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	2326	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

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-
*10	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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

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-
*10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	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

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-
10	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	3295	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

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-
*10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5487	X	4450	-0-	-1037	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
10	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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-
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	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

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-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

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-
10	1674	N	1247	-0-	-427	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
*10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
10	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			N	-0-					27

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					75

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
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-
*10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1550	N	1332	-0-	-218	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	310	X	104	-0-	-206	-0-	104	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	899	N	177	-0-	-722	-0-	177	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 #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3999 X	2359	-0-	-1640	-0-	2359	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
*10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
*10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

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-
10	2759 X	2319	-0-	-440	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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-
*10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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-
10	3255 X	1609	-0-	-1646	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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-
*10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 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
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-
*10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

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-
*10	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

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-
*10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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 #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
10	7316	X	1444	-0-	-5872	-0-	1444	2			N	-0-					47

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

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-
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

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-
10	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
10	2387	N	2134	-0-	-253	-0-	2134	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

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-
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
10	3162 X	2451	-0-	-711	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

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-
*10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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

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-
10	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
10	3720 X	1781	-0-	-1939	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
10	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
*10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
10	4247 X	4140	-0-	-107	-0-	4140 2		N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474 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

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-
10	5332 X	4720	-0-	-612	-0-	4720 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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-
10	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	7064 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
*10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620 2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
10	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514 2		N	-0-			5

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 #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					17

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

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-
10	3410	X	2437	-0-	-973	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

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
10	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	2119	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
10	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
*10	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					47

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

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-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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 #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	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

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
*10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					83

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

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
10	2263 X	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					37

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

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
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
10	9455 X	6618	-0-	-2837	-0-	6618	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

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
*10	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					20

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
10	2263 N	1913	-0-	-350	-0-	1913	2			N	-0-					162

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 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
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-
10	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

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
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
10	6944	X	4672	-0-	-2272	-0-	4672	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
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-
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	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
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
10	1054	X	284	-0-	-770	-0-	284	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
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-
10	2449	X	1621	-0-	-828	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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
10	1984 X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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-
10	1984 X	1980	-0-	-4	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
10	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	3492	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

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
*10	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
*10	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	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

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
10	2759 X	2707	-0-	-52	-0-	2707	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
*10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					164

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
10	3069	X	2495	-0-	-574	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

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
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					16

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

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-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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
10	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
*10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					104

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 #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

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-
*10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
10	7223	X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	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

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
*10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	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

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-
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

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-
10	5828	X	3038	-0-	-2790	-0-	3038	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

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-
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4030 X	969	-0-	-3061	-0-	969	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

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
10	2418 X	1417	-0-	-1001	-0-	1417	2			N	-0-					37

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

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-
*10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	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

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-
*10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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

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-
*10	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
10	3007 X	1736	-0-	-1271	-0-	1736	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
*10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	3732	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
*10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
10	5766 X	3574	-0-	-2192	-0-	3574	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

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-
10	2790 X	2498	-0-	-292	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
*10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
*10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					37

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 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
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
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117

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
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-
10	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	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 #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3906	X	1798	-0-	-2108	-0-	1798	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					105

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

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-
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

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
10	3844	X	1665	-0-	-2179	-0-	1665	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
*10	3100	N	3360	-0-	260	260	3360	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	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

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-
*10	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 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
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-
*10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

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
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

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
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	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

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-
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	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

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
*10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2567	2	44	9	N	40					67

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

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-
10	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	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 #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

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
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

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-
10	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2417	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

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
*10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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-
*10	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	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

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-
10	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	2666	N	1468	-0-	-1198	-0-	1468	2			N	-0-					31

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4154	X	1195	-0-	-2959	-0-	1195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	2753	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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
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-
*10	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

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
10	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	853	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

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-
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
10	3937 X	2444	-0-	-1493	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

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
*10	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
*10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	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

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-
*10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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 #: 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
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
*10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
*10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

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
10	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	1539	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

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-
*10	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
10	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	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
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
10	1302	N	194	-0-	-1108	-0-	194	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3026	X	2651	-0-	-375	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	5053	X	4732	-0-	-321	-0-	4732	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	2642	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	2167	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
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-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					119

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

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
10	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					140

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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-
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
*10	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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-
10	1953	X	400	-0-	-1553	-0-	400	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
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-
10	4154	X	3066	-0-	-1088	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	4139	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

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-
*10	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
10	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
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-
10	1643 X	1009	-0-	-634	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
10	1953 N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

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-
10	1953 N	1487	-0-	-466	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
*10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
10	2573 X	2315	-0-	-258	-0-	2315	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

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-
*10	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
*10	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	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
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-
*10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
10	4061	X	2789	-0-	-1272	-0-	2789	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

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
10	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	2932	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

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
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
10	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	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

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
10	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	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
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
10	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	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

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-
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

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-
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
10	2201	N	1993	-0-	-208	-0-	1993	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
10	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	1684	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	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

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
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	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
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-
*10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
*10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

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-
10	6386 X	5654	-0-	-732	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
*10	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	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

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
10	6820 X	4162	-0-	-2658	-0-	4162	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
10	3999 X	1924	-0-	-2075	-0-	1924	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
*10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	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
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-
10	5549	X	3648	-0-	-1901	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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-
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	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

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-
10	9548	X	6014	-0-	-3534	-0-	6014	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

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-
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	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

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
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	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

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-
*10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	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

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
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	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
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
*10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	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

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-
*10	18923 X	18923	-0-	-0-	-0-	18923	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

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-
10	6510 X	6295	-0-	-215	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
*10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	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

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-
*10	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
10	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	5495	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

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-
*10	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	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
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
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
10	3534 X	2011	-0-	-1523	-0-	2011	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

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
10	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344	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

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
10	7316 X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
10	5642 X	4969	-0-	-673	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

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-
*10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	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

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-
*10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	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
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-
10	4185	X	3076	-0-	-1109	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
*10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2083	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

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
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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

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-
10	5828	X	5821	-0-	-7	-0-	5821	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

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
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
10	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
10	7192	X	6727	-0-	-465	-0-	6727	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
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-
10	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	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

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-
10	12772 X	12628	-0-	-144	-0-	12628	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

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-
10	25668 X	20376	-0-	-5292	-0-	20376	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

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-
10	26474 X	23266	-0-	-3208	-0-	23266	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

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-
10	13144 X	11766	-0-	-1378	-0-	11766	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

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-
10	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
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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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									
*10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	2	Y	3					73
						3	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	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

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-
10	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

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-
*10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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
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-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	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
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-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	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
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-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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
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-
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	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
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
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
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
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	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

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
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

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-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

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-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

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-
10	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	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
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-
10	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

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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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-
*10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
*10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

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

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

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

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-
*10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	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

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-
10	SWR 10	1271	-0-	1271	29401	1271	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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

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

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

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

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

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

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-
*10	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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
10	2821 X	2074	-0-	-747	-0-	2074	2			N	-0-					157

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

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-
10	3193 X	2186	-0-	-1007	-0-	2186	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	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

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-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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-
*10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	SWR 10	244	-0-	244	4955	244	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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
10	SWR 10	757	-0-	757	14112	757	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	4278 X	101	-0-	-4177	-0-	101	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

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-
*10	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	15729	2		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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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
10	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

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
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	91	1	1241	2	N	-0-		72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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

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-
*10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	194	1	2651	2	N	-0-		-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

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-
*10	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	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
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
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	137	1	1879	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 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
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-
*10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	137	1	1874	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1178	N	806	-0-	-372	-0-	55	1	751	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	105	1	1430	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
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-
*10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	229	1	3131	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
10	1426	X	20	-0-	-1406	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

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-
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	161	1	2197	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	73	1	1042	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	73	1	1000	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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
10	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	68	1	936	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
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-
*10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

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-
*10	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	202	1	2767	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
*10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	167	1	2288	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	105	1	1436	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
*10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	181	1	2480	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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
*10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	108	1	1478	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
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-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	82	1	1119	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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-
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	253	1	3457	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

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-
10	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	116	1	1593	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

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
10	1147	N	778	-0-	-369	-0-	53	1	725	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

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-
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

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-
*10	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	82	1	1123	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

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-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	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
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-
10	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	100	1	1365	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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
10	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	179	1	2565	2	N	-0-					100

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

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
10	5580	X	3109	-0-	-2471	-0-	202	1	2907	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

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
10	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	141	1	2020	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
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-
10	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	102	1	1463	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
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
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	349	1	5015	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
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
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	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
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-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	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
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-
10	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	76	1	1046	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
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-
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	196	1	2675	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
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
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	106	1	1451	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
*10	2384	N	2246	-0-	-138	-0-	153	1	2093	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
10	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

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-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	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

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-
10	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

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-
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	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
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-
10	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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-
*10	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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

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
*10	248	N	134	-0-	-114	-0-	3	1	131	2	N	-0-			115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	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
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-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

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-
10	651	N	415	-0-	-236	-0-	19	1	396	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
10	2604	N	2171	-0-	-433	-0-	101	1	2070	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
*10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2744	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
10	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	125	1	2562	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
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-
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	69	1	1412	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
10	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	47	1	964	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	92	1	1240	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

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-
*10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	83	1	1693	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

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-
10	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

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-
10	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	117	1	2388	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

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-
10	2387	N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

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-
10	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	483	1	9243	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

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-
10	6913	X	5082	-0-	-1831	-0-	260	1	4822	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

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
*10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	372	1	6971	2	N	-0-					41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	516	1	10547	2	N	-0-			115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

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-
10	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	288	1	5884	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
10	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	158	1	3217	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
10	5177	X	4520	-0-	-657	-0-	211	1	4309	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
10	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	172	1	3503	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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
10	7502	X	6967	-0-	-535	-0-	355	1	6612	2	N	-0-			214

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	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

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-
*10	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	562	1	10967	2	N	122	45	1			77
							134	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
10	4123	X	3442	-0-	-681	-0-	161	1	3281	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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-
10	9424	X	8955	-0-	-469	-0-	430	1	8390	2	N	123	45	1			78
							135	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
10	4557	X	4028	-0-	-529	-0-	196	1	3832	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	8339	X	7617	-0-	-722	-0-	371	1	7246	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

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
10	6355	X	6001	-0-	-354	-0-	283	1	5517	2	Y	183	143	1			223
							201	9									

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

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									
10	74276	X	46642	-0-	-27634	-0-	2285	1	44331	2	N	24	180	1			45
							26	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

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-
10	68448	X	52223	-0-	-16225	-0-	2546	1	49677	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

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
10	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

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
*10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2		N	-0-			50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

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
*10	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	2		N	-0-			25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
10	2294 N	2293	-0-	-1	-0-	2293	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

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-
10	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

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-
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	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 #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

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-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

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
10	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

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
10	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

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-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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-
10	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 #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
10	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

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-
10	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

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
10	1333	N	732	-0-	-601	-0-	732	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	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 #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 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
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-
10	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

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-
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

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-
10	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
10	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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

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-
10	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	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 #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	3100	N	3478	-0-	378	378	3478	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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-
10	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

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-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

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
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT		-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

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3534 X	3016	-0-	-518	-0-	3016	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

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
10	2418 N	2140	-0-	-278	-0-	2140	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

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-
10	1643 N	820	-0-	-823	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
10	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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-
*10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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-
*10	3100 N	3295	-0-	195	1288	3295	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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-
10	2232 N	1446	-0-	-786	-0-	1446	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 #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

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
10	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

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
10	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

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
10	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

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-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

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-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	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 #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 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
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-
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
10	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	1866	2	4	9	Y	4					39

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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-
10	2387 X	1896	-0-	-491	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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-
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136	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 #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 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
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
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 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
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-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

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
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
*10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	1013	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 #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

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
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-
10	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	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 #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2263	N	1747	-0-	-516	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

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
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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
10	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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-
*10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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-
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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-
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	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 #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2		Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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-
10	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

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
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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-
10	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

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
10	961 N	845	-0-	-116	-0-	845	2		Y	-0-			2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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
*10	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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-
10	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	1035	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 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
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
10	2015	N	1707	-0-	-308	-0-	1707	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

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
10	1953	N	1040	-0-	-913	-0-	1040	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

05	1736	X	1182	-0-	-554	-0-	68	1	1113	2	Y	1					20
							1	9									
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	2297	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	152	1	2344	2	Y	1					5
							1	9									
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	185	1	2346	2	Y	9					14
							10	9									
*10	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	53	1	1815	2	Y	-0-					14

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

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									
10	3720	X	952	-0-	-2768	-0-	27	1	925	2	Y	-0-					18

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

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
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	6014	X	973	-0-	-5041	-0-	28	1	945	2	Y	-0-					51

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

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									
*10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	83	1	2814	2	Y	1					23
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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									
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1203	2	Y	2					5
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

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									
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

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									
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	56	1	1915	2	Y	-0-					14

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	1					6
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	89	1	3042	2	Y	5					25
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1025	2	Y	2					11
							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
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									
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	172	1	5861	2	Y	8					24
							9	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
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									
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

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									
10	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	38	1	1292	2	Y	-0-					12

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

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									
*10	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	2	Y	1					15
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
10	5704	X	3893	-0-	-1811	-0-	111	1	3775	2	Y	6					33
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	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
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									
10	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	103	1	3499	2	Y	5					26
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	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
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									
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1155	2	Y	-0-					6

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
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									
*10	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	3					15
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	1					7
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1026	2	Y	2					13
							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
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									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	1					6
							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
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									
*10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	84	1	2844	2	Y	3					12
							3	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1953	X	1763	-0-	-190	-0-	50	1	1713	2	Y	-0-					19

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
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									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					1

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
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									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	2	Y	3					17
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	80	1	2734	2	Y	1					21
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1798	X	1793	-0-	-5	-0-	51	1	1742	2	Y	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	61	1	2090	2	Y	1					13
							1	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
10	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

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
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

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									
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	2					8
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

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									
10	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	39	1	1313	2	Y	2					12
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	1067	2	Y	-0-					7

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	45	1	1531	2	Y	-0-					14

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
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									
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	98	1	3327	2	Y	1					20
							1	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
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									
10	5332	X	4157	-0-	-1175	-0-	119	1	4031	2	Y	6					35
							7	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
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-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

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-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

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
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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-
10	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

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-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	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

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
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

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
*10	3100	N	2983	-0-	-117	44	2983	2			N	-0-					204

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	X	1169	-0-	-939	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

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-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
10	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	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

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-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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-
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	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 #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

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
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
10	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

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-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

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-
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
10	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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

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-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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
10	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

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-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5642	X	4033	-0-	-1609	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 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
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-
10	3813 X	3186	-0-	-627	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

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-
10	1984 N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

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-
*10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
10	2511 X	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
10	2201 X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 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
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-
*10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

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-
10	4309	X	3702	-0-	-607	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
*10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
*10	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
10	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
*10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
10	3472	X	2813	-0-	-659	-0-	2813	2			Y	-0-					34

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 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
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-
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 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
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-
10	5270	X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 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
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-
10	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 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
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-
10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	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 #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2232 X	1725	-0-	-507	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

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-
*10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
10	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
10	4154 X	3486	-0-	-668	-0-	3486 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
10	3007 X	960	-0-	-2047	-0-	960 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
10	1674 N	178	-0-	-1496	-0-	178 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
*10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 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 #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

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-
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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-
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
10	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
10	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
10	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	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 #: 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
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-
10	5084	X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

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-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
10	2635	N	1128	-0-	-1507	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
*10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
10	3596	X	2364	-0-	-1232	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
10	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2793	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 #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 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
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-
*10	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

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-
10	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

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-
10	2883 X	2040	-0-	-843	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

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-
*10	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

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-
*10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

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-
10	3751 X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

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-
*10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

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-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
*10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
10	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
*10	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
*10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
10	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

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-
*10	3100 N	5890	-0-	2790	8233	5890	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
10	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
*10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
*10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
10	930 X	44	-0-	-886	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
10	1674 N	681	-0-	-993	-0-	681	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 #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

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
*10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
10	2077	X	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
10	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

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-
10	4402	X	3707	-0-	-695	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
*10	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	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 #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 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
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-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

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-
10	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
*10	3008	X	2933	-0-	-75	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
*10	3100	N	3935	-0-	835	2311	3935	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

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-
10	2635	N	1248	-0-	-1387	-0-	1248	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 #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 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
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-
*10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

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-
10	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
10	279 N	145	-0-	-134	-0-	145	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
10	3038 X	2989	-0-	-49	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
*10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
*10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
*10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

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-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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 #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 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
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-
10	3317 X	3208	-0-	-109	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

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-
10	2418 X	1102	-0-	-1316	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

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
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

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-
*10	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

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-
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

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-
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

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-
*10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3100	N	3253	-0-	153	626	3253	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	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 #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	5084 X	1845	-0-	-3239	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
10	3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
10	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
*10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
*10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	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 #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
10	4588 X	3816	-0-	-772	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
10	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
*10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	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

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-
*10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

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-
*10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

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
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
*10	3100	N	3218	-0-	118	631	3218	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
10	682	N	484	-0-	-198	-0-	484	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

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-
10	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
*10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	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 #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

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-
10	4061 X	3794	-0-	-267	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
10	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
10	3968 X	3288	-0-	-680	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
*10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	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

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-
10	2573 N	2401	-0-	-172	-0-	2401	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 #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

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-
10	4247	X	3339	-0-	-908	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
10	3410	X	2700	-0-	-710	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
10	3689	X	2792	-0-	-897	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	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

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-
10	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	3968	X	1352	-0-	-2616	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

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-
10	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	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

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-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	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

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-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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-
10	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
10	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	3126	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

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-
*10	3100	N	2858	-0-	-242	146	2858	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 #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

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-
10	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
10	4154 X	3161	-0-	-993	-0-	3161	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
10	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	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

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-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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-
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
10	4929 X	3271	-0-	-1658	-0-	3271	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

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-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2600	N	2140	-0-	-460	-0-	2140	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

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-
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

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-
10	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	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 #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 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
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-
10	3255 X	326	-0-	-2929	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

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-
10	2418 X	1295	-0-	-1123	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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-
10	3658 X	3246	-0-	-412	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
10	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
*10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	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

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-
10	3100 X	1002	-0-	-2098	-0-	1002	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

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-
*10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

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-
10	3069	X	1900	-0-	-1169	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
*10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	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

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-
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
10	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
*10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	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 #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 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
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-
10	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

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-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
10	3348	X	2983	-0-	-365	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
10	2573	X	2514	-0-	-59	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	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

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-
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

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-
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
10	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
10	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

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
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
10	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
*10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	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 #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

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-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	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

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-
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
10	961	N	202	-0-	-759	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
10	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	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

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-
10	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1969	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 #: 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
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-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

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-
10	1984	N	1939	-0-	-45	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

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-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
*10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1364	N	744	-0-	-620	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

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-
10	1922	X	962	-0-	-960	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

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-
10	4557	X	4062	-0-	-495	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

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-
*10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

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-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

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-
10	4526	X	3946	-0-	-580	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

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-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

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-
*10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
*10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	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

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-
10	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
*10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
10	2511	N	2147	-0-	-364	-0-	2147	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 #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

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-
10	2821	X	1847	-0-	-974	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
10	4743	X	3982	-0-	-761	-0-	3982	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

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-
*10	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	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

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-
10	3224	X	2261	-0-	-963	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
10	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
*10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

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-
*10	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

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-
*10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
*10	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	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

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-
10	3131 X	2591	-0-	-540	-0-	2591	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

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-
*10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	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

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-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	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 #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 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
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-
10	2263 N	2071	-0-	-192	-0-	2071	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

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-
10	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	2684	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

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-
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
*10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
10	2790 X	187	-0-	-2603	-0-	187	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

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-
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	2417	2	N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
*10	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 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
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-
10	620	X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

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
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
*10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 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
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-
10	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

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-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	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

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-
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	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

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-
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
10	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1228	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 #: 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
*11	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*04	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*09	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

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-
10	1116	N	806	-0-	-310	-0-	806	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
10	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
10	2325	N	2102	-0-	-223	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
*10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2203	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

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-
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

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-
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

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-
*10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
*10	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
10	2666	X	1924	-0-	-742	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					47

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4061	X	2494	-0-	-1567	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
10	1860	N	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

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-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
10	3069	X	1765	-0-	-1304	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	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

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-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
*10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

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-
*10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
10	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
10	2635	X	1865	-0-	-770	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
*10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

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-
10	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

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-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
10	1612	N	863	-0-	-749	-0-	863	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
10	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

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-
*10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	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

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-
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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

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
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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

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-
10	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 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
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-
10	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
10	4960 X	4516	-0-	-444	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

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-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
10	1209 N	920	-0-	-289	-0-	920	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

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-
10	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
10	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
*10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
10	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

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-
10	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

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-
10	2852	X	2533	-0-	-319	-0-	2533	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

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-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
10	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

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
10	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	3340	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
10	1364	N	1101	-0-	-263	-0-	1101	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

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-
*10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
10	2666	N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
10	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

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-
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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

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-
10	4061	X	3294	-0-	-767	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
10	2046	N	1470	-0-	-576	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829 N	1406	-0-	-423	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
*10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

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
*10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					78

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

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-
*10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
10	2418 N	1793	-0-	-625	-0-	1793	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

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-
*10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	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

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
*10	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
*10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

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-
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	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

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-
*10	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
10	1705	N	1304	-0-	-401	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4278 X	2921	-0-	-1357	-0-	2921	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
10	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

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-
10	4774 X	4647	-0-	-127	-0-	4647	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
*10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	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

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-
*10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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

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-
*10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	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

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-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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

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-
*10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

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-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
10	3286	X	1888	-0-	-1398	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	764	2	130	9	N	118	189	1			69

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
*10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

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-
10	4588 X	3605	-0-	-983	-0-	3605	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

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-
*10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
10	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
10	2635 X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
10	3937 X	3776	-0-	-161	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
*10	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	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

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-
*10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	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

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-
*10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
*10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
10	3007 X	385	-0-	-2622	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
10	2356 X	1953	-0-	-403	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
10	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

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-
*10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
10	2728 X	2250	-0-	-478	-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

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-
10	3069 X	2530	-0-	-539	-0-	2530	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

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-
10	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2604 N	2260	-0-	-344	-0-	2260	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
10	2573 X	723	-0-	-1850	-0-	723	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
*10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

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-
10	2015 N	1856	-0-	-159	-0-	1856	2		N	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

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-
10	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	2335	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

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-
10	3224 X	3174	-0-	-50	-0-	3174	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

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-
10	2418	N	2163	-0-	-255	-0-	2163	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

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-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	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

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-
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	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

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-
*10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829	N	506	-0-	-1323	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	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

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-
10	1581	N	785	-0-	-796	-0-	785	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

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-
*10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	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

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-
10	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
10	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
10	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

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-
10	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
*10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
*10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
*10	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	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

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-
10	3162	X	2617	-0-	-545	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
10	2294 N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

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-
*10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	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

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-
*10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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

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-
10	3596 X	3056	-0-	-540	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	539	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
10	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728 X	2121	-0-	-607	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
10	2294 N	1737	-0-	-557	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

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-
*10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
10	3069 X	2525	-0-	-544	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
*10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
*10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
10	4185 X	3027	-0-	-1158	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
*10	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

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-
10	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
10	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
10	3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
10	4805 X	4465	-0-	-340	-0-	4465	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

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
10	3255 X	2278	-0-	-977	-0-	2278	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
10	2852	X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

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-
10	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
*10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
10	5394	X	3950	-0-	-1444	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
10	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
10	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
*10	4308	X	2442	-0-	-1866	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

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-
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	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

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-
10	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2898	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

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-
10	1798	N	1523	-0-	-275	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
10	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
10	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1240	N	1031	-0-	-209	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

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-
10	3937	X	947	-0-	-2990	-0-	947	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
10	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
10	3999	X	1708	-0-	-2291	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
*10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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

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-
*10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
*10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

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-
*10	3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	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

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-
10	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
10	2666 X	2185	-0-	-481	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
10	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2		N	-0-			105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

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-
10	2325 N	2067	-0-	-258	-0-	2067	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

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-
*10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	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

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-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
10	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

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-
10	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2966	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
*10	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

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-
10	4619	X	4266	-0-	-353	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
*10	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
10	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
10	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

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-
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	106	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
10	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	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

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-
*10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

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-
10	2263	N	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

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-
10	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
10	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
10	3658	X	3646	-0-	-12	-0-	3646	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

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-
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
10	4557	X	2686	-0-	-1871	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

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-
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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
*10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
10	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

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-
10	2077	X	1342	-0-	-735	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
*10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
10	3193	X	3151	-0-	-42	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

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-
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
10	3255	X	3043	-0-	-212	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
*10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
10	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2170 N	1642	-0-	-528	-0-	1642	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

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-
*10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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

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-
*10	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
10	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	4209	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
10	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
10	1984 N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
10	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	2362	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
*10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

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-
*10	7501	X	4755	-0-	-2746	-0-	4755	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

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-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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

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-
10	5363	X	4050	-0-	-1313	-0-	4050	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

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-
10	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
*10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596 X	3090	-0-	-506	-0-	3090	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

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-
*10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

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-
*10	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	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

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-
10	4092 X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
*10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
10	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	4684	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
*10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	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

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-
10	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
10	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
*10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
*10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
*10	3100	N	5075	-0-	1975	1975	5075	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

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-
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
*10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
10	4712	X	2508	-0-	-2204	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
10	2852	X	2448	-0-	-404	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
10	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

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-
*10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	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

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-
10	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	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

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-
10	4309 X	2334	-0-	-1975	-0-	2334	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

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-
*10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
10	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2666 X	2033	-0-	-633	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-	7436	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

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-
*10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

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-
*10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
*10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
*10	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
*10	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

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-
10	3596	X	2515	-0-	-1081	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
*10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
10	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
10	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
10	3813 X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
*10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
*10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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

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-
10	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	2569	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
10	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

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-
*10	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

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-
*10	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
10	2666 X	2055	-0-	-611	-0-	2055	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
*10	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
10	2759 X	2341	-0-	-418	-0-	2341	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

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-
*10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	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

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-
10	5270 X	4950	-0-	-320	-0-	4950	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
10	3720 X	2738	-0-	-982	-0-	2738	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
*10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
10	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3240	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
10	2604 N	2512	-0-	-92	-0-	2512	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

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-
*10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

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-
10	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
*10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
10	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
10	4247 X	4185	-0-	-62	-0-	4185	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
10	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

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-
10	3503 X	2929	-0-	-574	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

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-
10	4371 X	4121	-0-	-250	-0-	4121	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
10	3317 X	3286	-0-	-31	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

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-
10	1767 N	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

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-
*10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
*10	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
*10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
*10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
10	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3472 X	2955	-0-	-517	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

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-
*10	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

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-
*10	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
*10	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
10	4278 X	2897	-0-	-1381	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
10	4433 X	3982	-0-	-451	-0-	3982	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

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-
*10	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15141	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6975 X	6728	-0-	-247	-0-	6728	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
*10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

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
10	11532 X	10596	-0-	-936	-0-	10596	2			N	-0-					16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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-
*10	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
*10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	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

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-
10	2635 X	2290	-0-	-345	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
*10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
10	2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386	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

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
10	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	2647	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
*10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
*10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
10	2852 X	2631	-0-	-221	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
*10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

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-
10	5921 X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

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-
10	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

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-
10	6262 X	5535	-0-	-727	-0-	5535	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
10	6200 X	5929	-0-	-271	-0-	5929	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
10	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
10	5952 X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5487	X	4755	-0-	-732	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
10	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

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-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
*10	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
10	3751	X	2113	-0-	-1638	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4557 X	4237	-0-	-320	-0-	4237	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
10	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

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-
10	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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
10	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	2804	2		N	-0-			58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
10	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
*10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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

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-
10	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

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
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-
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	73927	X	73927	-0-	-0-	-0-	73927	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	130	1	2652	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

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
10	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	131	1	2667	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

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
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
10	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

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-
10	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

*03	SHUT IN	18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN	15	-0-	15	33	15	2			Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN	85	-0-	85	122	85	2			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-
10	1612 N	1327	-0-	-285	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

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-
*10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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

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-
*10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
*10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
10	2356	N	1958	-0-	-398	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

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-
10	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
*10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

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-
*10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
*10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

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-
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
10	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

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-
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-				-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-				-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

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-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			Y	-0-				-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-				-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

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-
10	1457	N	1072	-0-	-385	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	1488 N	742	-0-	-746	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

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-
*10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

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-
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
10	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
10	1798 X	605	-0-	-1193	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
10	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

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

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
10	372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	2201 N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
10	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	8742 X	7557	-0-	-1185	-0-	7557	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
10	2294 N	2237	-0-	-57	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	43	1	507	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	146	1	1706	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	207	1	2415	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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

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	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	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

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
10	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

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-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

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-
10	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

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
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28448					Y	NO RPT					279

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47577				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

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-
10	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

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-
10	2821	2319	-0-	-502	-0-	2319	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

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
10	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

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
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	16	1	314	2	Y	4		44
						4	9						

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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-
*10	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	13043	X	13043	-0-	-0- B	-0-	13040	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	4294		2705	-0-	-1589	-0-	79	1	2626	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	11090	R	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2597	-0-	-1123	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	11470	X	10056	-0-	-1414	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5294	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
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-
10	45694	X	35716	-0-	-9978	-0-	35716	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					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
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-
10	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
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-
10	29667	X	26485	-0-	-3182	-0-	26484	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	38285	X	34492	-0-	-3793	-0-	34491	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
NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	32984	X	22090	-0-	-10894	-0-	22090	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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-
10	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

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-
*10	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17877	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

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-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

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-
10	42904	X	39841	-0-	-3063	-0-	39840	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

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-
10	40300	X	34434	-0-	-5866	-0-	34433	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

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-
10	33263	X	25256	-0-	-8007	-0-	25255	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
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
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-
*10	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

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-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

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-
*10	36145	X	36145	-0-	-0-	-0-	36144	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

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-
*10	31657	X	31657	-0-	-0-	-0-	31656	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

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-
10	71176	X	45583	-0-	-25593	-0-	45582	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	52545	X	47644	-0-	-4901	-0-	47644	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	17794 X	14808	-0-	-2986	-0-	14808	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
10	11718 X	11635	-0-	-83	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

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-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	25581 X	25581	-0-	-0-	-0-	25580	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
*10	31817 X	31817	-0-	-0-	-0-	31817	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
*10	42049 X	42049	-0-	-0-	-0-	42048	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

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	8277	X	150	-0-	-8127	-0-	150	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	5859	X	4575	-0-	-1284	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
10	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

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-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	138	1	5248	2	N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

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-
10	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

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
*10	937	X	250	-0-	-687	-0-	250	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

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-
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

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-
10	651	X	284	-0-	-367	-0-	284	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

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-
10	5487	X	83	-0-	-5404	-0-	83	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
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-
10	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

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-
10	5642	X	288	-0-	-5354	-0-	288	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
10	1581	X	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	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

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-
10	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

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-
10	961	N	250	-0-	-711	-0-	250	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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-
*10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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 #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

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-
10	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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-
*10	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

*05	42160	X	39071	-0-	-3089	-0-	39069	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*06	40800	X	29434	-0-	-11366	-0-	29432	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	38998	X	30698	-0-	-8300	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
*08	39060	X	27763	-0-	-11297	-0-	27762	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*09	37800	X	24731	-0-	-13069	-0-	24730	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	39060	X	21092	-0-	-17968	-0-	21091	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
*10	36857	X	36857	-0-	-0-	-0-	36856	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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
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-
10	32178	X	25912	-0-	-6266	-0-	25912	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

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-
*10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
*10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	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

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-
10	8928	X	7639	-0-	-1289	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

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-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
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-
10	5642	X	4566	-0-	-1076	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6107	X	5108	-0-	-999	-0-	5108	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

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							
10	2790 X	715	-0-	-2075	-0-	2	1	713	2	N	-0-			70

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

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
10	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

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
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	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

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
*10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	304	1	3064	2	N	-0-			154

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	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
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-
10	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
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-
10	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
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
*10	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
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
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	N	2					62

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	100	3	7	9	N	6					60

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	806 N	748	-0-	-58	-0-	728	3	20	9	N	18					58

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					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
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-
10	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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-
10	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

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
10	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					80

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

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
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1446	3	3	9	N	3					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	3	4	9	N	4					113

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
10	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	1191	3	3	9	N	3					186

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
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
10	2511 N	2255	-0-	-256	-0-	2253	3	2	9	N	2					151

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

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
*10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1748	3	20	9	N	18					99

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

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
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	3	2	9	N	2					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

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
*10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2					205

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

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
*10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3347	3	33	9	N	30					191

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
10	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1423	3	2	9	N	2					151

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
10	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1429	3	25	9	N	23					196

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
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
10	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-			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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

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
10	1829 X	469	-0-	-1360	-0-	469	2			Y	-0-			130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-
10	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

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-
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	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
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
10	899 N	423	-0-	-476	-0-	423	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

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
*10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	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

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
10	1271 X	734	-0-	-537	-0-	734	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

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
10	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

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
*10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

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
10	4278 X	4091	-0-	-187	-0-	4091	2			Y	-0-					192

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

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
10	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	2463	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
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
10	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	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

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
10	434	X	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					102

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

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
10	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	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

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
10	1612	X	1310	-0-	-302	-0-	1310	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	2046	N	1813	-0-	-233	-0-	1813	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	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

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
10	3999 X	1421	-0-	-2578	-0-	1421	2			Y	-0-					154

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

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
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	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

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-
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	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

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
10	1643 X	1200	-0-	-443	-0-	1200	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

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
10	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	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
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
*10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					162

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	14B2 EXT	-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

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
10	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

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
10	775 N	612	-0-	-163	-0-	612	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	1271 X	67	-0-	-1204	-0-	67	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	6169 X	5889	-0-	-280	-0-	5883	2	6	9	Y	5					80

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

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
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

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
*10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	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

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
10	1891 X	383	-0-	-1508	-0-	383	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
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
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	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

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
10	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	1674	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

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
10	3813	X	1702	-0-	-2111	-0-	1702	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

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
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

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
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	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

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-
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	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
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-
10	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

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-
10	6479	X	5814	-0-	-665	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

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-
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

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-
*10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
*10	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	13111	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	10416 X	9630	-0-	-786	-0-	9629	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	12152 X	7178	-0-	-4974	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

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-
10	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

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-
*10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
*10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2077 N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	5084 X	2157	-0-	-2927	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-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
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-
*10	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	20711	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
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-
10	4154	X	4066	-0-	-88	-0-	4066	2			N	-0-					-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
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-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	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
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-
10	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2233	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	9734 X	8647	-0-	-1087	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	5952 X	5785	-0-	-167	-0-	5785	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
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-
10	22754	X	16185	-0-	-6569	-0-	16184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

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-
*10	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
*10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	1562	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
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-
10	24397	X	20944	-0-	-3453	-0-	20944	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

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-
10	18383	X	17263	-0-	-1120	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
10	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

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-
*10	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
10	12524	X	12127	-0-	-397	-0-	12126	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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
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-
10	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
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-
*10	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	39056	2	2	9	N	2	2	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
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-
10	8525	X	7587	-0-	-938	-0-	7587	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
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-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			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
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-
10	9858	X	9010	-0-	-848	-0-	9010	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
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-
*10	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7493	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6017	2	2	9	N	2	2	8			-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
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-
*10	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	27521	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

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-
*10	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8348	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

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-
10	17143	X	14529	-0-	-2614	-0-	14529	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	11160	X	8538	-0-	-2622	-0-	8537	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7130	X	4992	-0-	-2138	-0-	4992	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	29673	X	29673	-0-	-0-	-0-	29672	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	26443	X	14525	-0-	-11918	-0-	14525	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*10	3100 N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6735	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

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-
10	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*10	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
*10	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	5583	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
*10	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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

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
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
10	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	108	1	3481	2	N	27					222
							30	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
10	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

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									
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	N	28					166
							31	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
10	11439	X	9455	-0-	-1984	-0-	276	1	8917	2	N	238					315
							262	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
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
10	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	2524	3	42	9	Y	38					139

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
*10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

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-
10	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-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
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-
10	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	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
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	420	-0-	-210	-0-	12	1	408	2	N	-0-			119
10	1054	N	546	-0-	-508	-0-	26	1	520	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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-
10	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

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	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	2	N	-0-			22
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
10	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

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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	2139	2	N	-0-			252
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	161	1	3174	2	N	-0-			252

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
10	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
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
*10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	N	2					4

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

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
*10	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1670	3	114	9	N	104	171	1			5

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	176	1	2261	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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
10	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
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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
10	248 N	139	-0-	-109	-0-	137	3	2	9	N	2					90

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

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
10	1116 N	813	-0-	-303	-0-	813	3			N	-0-					55

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

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
*10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2461	3	163	9	N	148	185	1			5

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
10	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
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
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
*10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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

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
10	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

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
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	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
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
10	558	N	526	-0-	-32	-0-	38	1	488	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

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
10	279	N	72	-0-	-207	-0-	5	1	67	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

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
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	294	1	3763	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

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
*10	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	513	1	6577	2	N	-0-					30

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

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
*10	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	500	1	6409	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
10	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

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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
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
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	105	1	1350	2	N	-0-					25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

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									
*10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	140	1	1794	2	N	505	366	1			241
							556	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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
10	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	211	1	2707	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	45	1	573	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	1643 N	1097	-0-	-546	-0-	79	1	1018	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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
10	992 N	121	-0-	-871	-0-	9	1	112	2	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
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
10	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	124	1	1592	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	1364	N	816	-0-	-548	-0-	59	1	757	2	N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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
10	558	N	315	-0-	-243	-0-	23	1	292	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
10	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
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
10	2418	N	1691	-0-	-727	-0-	122	1	1569	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	193	1	2467	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

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
10	806	N	635	-0-	-171	-0-	46	1	589	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
10	2759	X	1826	-0-	-933	-0-	125	1	1600	2	N	92					124
							101	9									

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	35	1	455	2	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
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
10	3689 X	2983	-0-	-706	-0-	216	1	2767	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

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
10	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

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
*10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1301	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

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
*10	3100 N	3307	-0-	207	390	239	1	3068	2	N	-0-					124

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

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
10	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

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
*10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
10	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

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
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	146	1	1872	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	108	1	1388	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

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
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	73	1	941	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	618	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	1519	N	703	-0-	-816	-0-	51	1	652	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

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
*10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	151	1	1941	2	N	-0-					22

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	51	1	654	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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
10	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	302	1	3866	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

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
10	16647	X	14092	-0-	-2555	-0-	13874	2	218	9	N	198	180	1			212

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
10	14B2	EXT	51	-0-	51	220	3	1	48	2	Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

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
*10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					88

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	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

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					112
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

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
*10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	10993	3	89	9	N	81	179	1			199

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

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
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2542	X	1045	-0-	-1497	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

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
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	291	1	61	2	N	-0-		45
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
10	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

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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1798	1	376	2	N	-0-		-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	297	-0-	297	618	297	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	618					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
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	1557	-0-	1557	1557	1557	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	2993	1436	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2993					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
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	3756	-0-	3756	3756	3756	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3464	-0-	3464	7220	3464	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7220					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
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	1318	-0-	1318	1318	1318	2			Y	-0-					47
09	DLQ G-10	1216	-0-	1216	2534	1216	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2534					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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	2250	-0-	2250	2250	2250	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2075	-0-	2075	4325	2075	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4325					Y	NO RPT					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
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	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
*09	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

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	172	-0-	-107	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

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	2089	-0-	2089	2089	2089	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1927	-0-	1927	4016	1927	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4016					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

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	1274	-0-	1274	1274	1274	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1175	-0-	1175	2449	1175	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2449					Y	NO RPT					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

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	1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1360	-0-	1360	2835	1360	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2835					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

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-
10	5952 #	5368	-0-	-584	-0-	5368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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-
10	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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-
10	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

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
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					3

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30

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
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
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					121

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	2	N	18					100
							20	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	194	1	2563	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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									
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1685	2	N	-0-					63

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

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									
10	806	N	564	-0-	-242	-0-	40	1	524	2	N	-0-					54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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									
10	1054	N	996	-0-	-58	-0-	70	1	926	2	N	-0-					134

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

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
10	2139	N	1379	-0-	-760	-0-	97	1	1282	2	N	-0-					158

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

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
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	448	1	5936	2	N	28					189
							31	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

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
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					27

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

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
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

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	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					94
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

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-
10	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

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
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	138	1	445	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

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	393	-0-	-103	-0-	93	1	300	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

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-
10	279	N	73	-0-	-206	-0-	17	1	56	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

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-
*10	15858		14501	-0-	-1357	-0-	209	1	14292	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 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
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-
10	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

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-
10	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

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
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	3					37
						3	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5633	3	19	9	Y	17			192

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-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

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-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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
10	4557	X	2835	-0-	-1722	-0-	2835	2			N	-0-					187

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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
10	651	N	474	-0-	-177	-0-	474	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

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-
10	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

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-
*10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	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

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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
10	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

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
10	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

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
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

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-
10	9145	X	5930	-0-	-3215	-0-	404	1	5526	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

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
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	106	1	1405	2	N	-0-					50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	89	1	1175	2	N	-0-			89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

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
*10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

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-
*10	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	659	1	3720	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

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
10	961	N	346	-0-	-615	-0-	36	1	310	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
*10	916	N	866	-0-	-50	-0-	130	1	736	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	184	1	1041	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
*10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	295	1	1668	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	161	1	1375	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
*10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	359	1	2027	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

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
10	341 N	100	-0-	-241	-0-	14	1	86	2	N	-0-			67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

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-
*10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	287	1	1620	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

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
*10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1277	2	N	-0-			40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

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-
10	1395 N	647	-0-	-748	-0-	97	1	550	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

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-
*10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	222	1	1252	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

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-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	102	1	576	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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-
10	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

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
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	243	1	1373	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	333	1	1881	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2790	X	594	-0-	-2196	-0-	89	1	505	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

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-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	196	1	1108	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	57	1	323	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
10	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	248	1	1561	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	103	1	881	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
*10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	244	1	3336	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

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
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
*10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	723	1	4547	2	N	-0-			200

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
*10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
10	186 N	96	-0-	-90	-0-	13	1	83	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
*10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	271	1	2316	2	N	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	648	1	4075	2	N	-0-					105

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
*10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	439	1	6006	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
10	11129	X	7073	-0-	-4056	-0-	482	1	6591	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
*10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	367	1	5017	2	N	-0-					-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
10	5425	X	4753	-0-	-672	-0-	324	1	4429	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

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-
10	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

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
10	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

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-
10	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

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
10	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-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

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-
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824	3		N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

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-
10	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	48	1	551	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
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-
10	837	N	455	-0-	-382	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

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
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-
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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-
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

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-
*10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

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-
10	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

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-
10	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

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-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

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-
10	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

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-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1891	N	1223	-0-	-668	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

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-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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-
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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-
*10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

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-
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

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-
*10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 703350
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
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-
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	1534	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

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
10	403	N	53	-0-	-350	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					3

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

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-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	73	1	1395	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-					-0-

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
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-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 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
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-
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 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
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-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	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 #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
10	2263	X	1896	-0-	-367	-0-	94	1	1802	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

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-
10	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	72	1	1366	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

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-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	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

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-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 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
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-
10	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	55	1	1057	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

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
10	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

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-
10	1612 N	717	-0-	-895	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

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-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	3791 X	1601	-0-	-2190	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
10	1054 N	836	-0-	-218	-0-	42	1	794	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
10	4123 X	3934	-0-	-189	-0-	196	1	3738	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

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
*10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	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

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-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
*10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	204	1	3894	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 #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	75	1	1421	2	N	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	1860 N	1674	-0-	-186	-0-	83	1	1591	2	N	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

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-
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	65	1	1249	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

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-
10	992 N	814	-0-	-178	-0-	41	1	773	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	1054	X	870	-0-	-184	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			70

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	73	1	1389	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

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-
10	3596	X	3179	-0-	-417	-0-	158	1	3021	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
*10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	71	1	1362	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	58	1	1115	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

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
10	4216	X	3849	-0-	-367	-0-	192	1	3657	2	Y	-0-			15

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 #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	167	1	3184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	86	1	1637	2	Y	10					53
							11	9									

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	163	1	3101	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	478	1	8528	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

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-
10	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	72	1	1374	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	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

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-
*10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	85	1	1615	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	104	1	1982	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

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
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	47	1	901	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

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-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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 #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2728	N	2602	-0-	-126	-0-	130	1	2472	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

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-
10	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	145	1	2757	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

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-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	27	1	508	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
10	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	76	1	1442	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	4867 X	4216	-0-	-651	-0-	210	1	4006	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
*10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	124	1	1091	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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
10	2294 N	2111	-0-	-183	-0-	105	1	2006	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

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
10	3751 X	3635	-0-	-116	-0-	181	1	3454	2	Y	-0-			30

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 #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 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
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-
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

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-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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									
10	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	141	1	2692	2	Y	-0-					72

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	202	1	1774	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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									
10	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	278	1	5298	2	Y	5					100
							6	9									

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	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 #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 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
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-
*10	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	2818	-0-	2818	5294	140	1	2678	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

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-
10	2945 N	2102	-0-	-843	-0-	105	1	1997	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

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-
10	11811 X	11347	-0-	-464	-0-	565	1	10782	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	3441 X	3326	-0-	-115	-0-	166	1	3160	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

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-
10	1054 N	883	-0-	-171	-0-	44	1	839	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 #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	6913	X	4337	-0-	-2576	-0-	216	1	4121	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

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-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
*10	12760	X	1828	-0-	-10932	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

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-
10	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	272	1	5182	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
*10	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	941	1	17954	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
10	13702	X	12367	-0-	-1335	-0-	616	1	11751	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 #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6541 X	6027	-0-	-514	-0-	300	1	5727	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

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-
10	13981 X	13894	-0-	-87	-0-	692	1	13202	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

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-
*10	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	351	1	6687	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
*10	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	455	1	8674	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
10	13020 X	11854	-0-	-1166	-0-	591	1	11263	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
10	9951 X	8424	-0-	-1527	-0-	420	1	8004	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

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-
*10	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	893	1	17036	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 #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	9176 X	3828	-0-	-5348	-0-	191	1	3637	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

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-
10	15655 X	13101	-0-	-2554	-0-	653	1	12448	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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							
10	16864 X	14953	-0-	-1911	-0-	1531	1	13422	2	Y	-0-			84

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
10	17453 X	16063	-0-	-1390	-0-	800	1	15263	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

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-
10	13392 X	12813	-0-	-579	-0-	638	1	12175	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 #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	11656	X	9937	-0-	-1719	-0-	495	1	9442	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
10	9703	X	7452	-0-	-2251	-0-	371	1	7081	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

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-
10	7068	X	5819	-0-	-1249	-0-	290	1	5529	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
10	5115	X	4704	-0-	-411	-0-	234	1	4470	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
10	6975	X	6818	-0-	-157	-0-	340	1	6478	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
10	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	290	1	5528	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					78

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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									
10	2976	X	2664	-0-	-312	-0-	132	1	2526	2	Y	5					46
							6	9									

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

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-
10	13795	X	9903	-0-	-3892	-0-	493	1	9410	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

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-
*10	2883	X	2876	-0-	-7	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

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-
10	2418	X	2395	-0-	-23	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

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-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
10	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
10	1209	N	749	-0-	-460	-0-	749	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
*10	3100	N	3286	-0-	186	186	3286	2			N	-0-			25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

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
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	133	1	3275	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			182

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
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
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	75	1	1848	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
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
*10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	75	1	1844	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
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-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	82	1	2019	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 #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
10	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	183	1	4503	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
*10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	191	1	4685	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

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-
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	273	1	6706	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

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-
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	98	1	2401	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 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
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-
*10	3100	N	3140	-0-	40	40	123	1	3017	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
10	4030	X	2111	-0-	-1919	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

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-
*10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	104	1	2562	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
*10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 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
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-
*10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1569	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
10	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	87	1	2126	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
*10	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	281	1	6904	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
10	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

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-
*10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	120	1	2935	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
10	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	102	1	2508	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
*10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-					29

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	133	1	3272	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
*10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	85	1	2076	2	Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
*10	3100 N	2356	-0-	-744	95	92	1	2264	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

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-
*10	3100 N	3160	-0-	60	60	124	1	3036	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
*10	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	101	1	2487	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
*10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	172	1	4221	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
*10	3100 N	2152	-0-	-948	1561	84	1	2068	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 #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	96	1	2366	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
10	3534	X	1270	-0-	-2264	-0-	50	1	1220	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

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
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

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-
10	2790	X	2711	-0-	-79	-0-	106	1	2605	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

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-
10	2697	X	2301	-0-	-396	-0-	90	1	2211	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

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-
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	4052	-0-	952	3425	159	1	3893	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

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-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

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-
10	5859	X	2893	-0-	-2966	-0-	113	1	2780	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

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
*10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	118	1	2897	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
*10	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	271	1	6664	2	Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

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
*10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	2	N	-0-			102

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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
10	2635 N	2423	-0-	-212	-0-	192	1	2231	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

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									
*10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	379	1	807	2	Y	2					12
						2	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1702	1	3617	2	Y	16					84
							18	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

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
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	73	1	155	2	Y	2					51
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	46	1	97	2	Y	1					5
							1	9									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-	-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	204	-0-	-13	-0-	203	2	1	9	N	1					1
*06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					1
*07	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	N	1					2
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					2
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	2	1	9	N	1					3
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					5

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					1
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	N	1					2
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					4
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					5
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2					7
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					10

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					1
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					1
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	N	2					3
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					3
*09	300	N	210	-0-	-90	-0-	208	2	2	9	N	2					5
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	2	2	9	N	2					7

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

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-
10	744	N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	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

*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1226	2	4	9	N	4					234
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1					235
*07	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1025	2	10	9	N	9					244
*08	1116	N	857	-0-	-259	-0-	855	2	2	9	N	2					246
*09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	870	2	8	9	N	7					253
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	N	10					263

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	514	-0-	-13	-0-	512	2	2	9	N	2					2
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1					3
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4					7
*08	527	N	490	-0-	-37	-0-	489	2	1	9	N	1					8
*09	510	N	486	-0-	-24	-0-	482	2	4	9	N	4					12
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	506	2	6	9	N	5					17

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					3
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					4
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					9
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1					10
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					14
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	577	2	7	9	N	6					20

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

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-
10	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

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
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					1

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
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
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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
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
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
10	186	X	176	-0-	-10	-0-	176	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
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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	3	13	1				51
							3	9										

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	121	1	1595	2	N	3	12	1			145
							3	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
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									
10	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	122	1	1610	2	N	3	16	1			106
							3	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
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									
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	N	2	13	1			167
							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
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
10	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
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									
10	3596	X	2159	-0-	-1437	-0-	151	1	1996	2	N	11	30	1			198
							12	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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
10	403	N	193	-0-	-210	-0-	14	1	179	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

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									
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	173	1	2291	2	N	5					62
							6	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

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
10	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	126	1	1671	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
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
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	46	1	607	2	N	2	7	1			109
							2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

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
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	N	-0-					182

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

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
10	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

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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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

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-
10	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
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-
*10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- 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
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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
10	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
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-
10	SWR 10	808	-0-	808	15162	808	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

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-
*10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	SWR 10	1358	-0-	1358	18639	1358	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
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-
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

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-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

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-
*10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	11265	-0-	-435	-0-	483	1	10776	2	N	5	9	1			-0-
						6	9									
10	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

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	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	78	1	1868	2	N	-0-					50
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

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	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	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

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-
10	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

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-
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	30	1	939	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

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-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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

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-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
10	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
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-
10	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
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-
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	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
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-
10	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	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
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-
10	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	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
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-
10	DLQ G-10		819	-0-	819	2390	27	1	792	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
*02	1792	N	1740	-0-	-52	-0-	70	1	1670	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	83	1	1839	2	N	-0-					-0-
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-
10	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	72	1	1779	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

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-
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

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-
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	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
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-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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-
10	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

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
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
*10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
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-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

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-
10	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

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-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-
10	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

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-
*10	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	SWR	10	81	-0-	81	15922	81	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
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-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	657	3	N	53	92	1			56
							58	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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
*10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	SWR 10	79	-0-	79	5723	10	1	69	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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									
10	SWR 10	1646	-0-	1646	100202	201	1	1445	3	N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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
*10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	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
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
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	489	1	3510	3	N	-0-					52

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	453	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
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									
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	155	1	1114	3	N	-0-					13

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	837	N	761	-0-	-76	-0-	93	1	668	3	N	-0-					7

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	3	N	-0-					4

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
10	SWR 10	807	-0-	807	48638	92	1	657	3	N	53	92	1			56
						58	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	509	1	3650	3	N	-0-					38

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	2821 X	2594	-0-	-227	-0-	317	1	2277	3	N	-0-					26

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	3	N	-0-					4

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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									
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	88	1	630	3	N	-0-					6

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
10	1519	N	1192	-0-	-327	-0-	1192	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
10	3472 X	2402	-0-	-1070	-0-	294	1	2108	3	N	-0-					29

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

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									
10	4774 X	4571	-0-	-203	-0-	559	1	4012	3	N	-0-					42

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	201	1	1445	3	N	-0-					15

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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
*10	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

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									
10	2759 X	1688	-0-	-1071	-0-	206	1	1482	3	N	-0-					19

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

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
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
*10	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	498	1	3570	3	N	-0-					29

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

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-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	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

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
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	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

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-
10	3968	X	3405	-0-	-563	-0-	1080	1	2325	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

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-
*10	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	604	1	11789	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

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-
*10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	82	1	1601	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

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-
10	8432	X	8165	-0-	-267	-0-	391	1	7640	2	Y	122	45	1			77
							134	9									

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
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-
*10	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	867	1	5896	2	N	122	45	1			77
							134	9									

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	3565	X	1839	-0-	-1726	-0-	653	1	1186	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

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-
10	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

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
*10	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

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-
10	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
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									
*10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	276	1	1036	2	N	-0-					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

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
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	163	1	612	2	N	-0-					46

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

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									
10	2015	X	813	-0-	-1202	-0-	8	1	802	2	Y	3					259
							3	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	2			Y	-0-					27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
*10	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

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
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2			Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
*10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	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
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-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	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

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-
10	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

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	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-	44	1			-0-
09	17490	X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	367	1	1375	2	N	13					99
							14	9									

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

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									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	135	1	504	2	N	-0-					251

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

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
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	132	1	493	2	N	-0-					59

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

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									
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	316	1	1185	2	N	7					69
							8	9									

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

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
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	162	1	606	2	N	-0-					5

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 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
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									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	159	1	594	2	N	2					2
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	401	3	3	9	N	3					102

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3069	X	3019	-0-	-50	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

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-
10	3844 X	3039	-0-	-805	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

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-
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

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-
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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

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-
*10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

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-
*10	3100 N	7225	-0-	4125	4125	7225	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

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-
*10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

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-
*10	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

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-
*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

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-
10	341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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-
10	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

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-
*10	3064 N	2967	-0-	-97	-0-	2967	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3100	N	3795	-0-	695	695	3795	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

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-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

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-
*10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

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-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

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-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

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-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
10	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

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
10	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

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
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

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-
*10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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

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-
*10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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
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-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	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

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-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	2263	N	2089	-0-	-174	-0-	2089	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	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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	682 N	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4					176

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					80

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

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-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

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-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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

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-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

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-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	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

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-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

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-
*10	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
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-
10	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
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-
10	744	N	701	-0-	-43	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
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
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	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
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-
10	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
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
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
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-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	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
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-
*10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	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

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-
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
10	14B2 EXT	81	-0-	81	194	81	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	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
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-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	576	3	363	9	Y	330	171	1			212

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
10	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

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-
10	SWR 10	1496	-0-	1496	158768	1496	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
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-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

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-
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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

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-
10	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

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-
*10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

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-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

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-
10	SWR 10	727	-0-	727	86449	727	3			N	-0-					-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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 (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	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

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-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1953 N	1143	-0-	-810	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	465 N	14	-0-	-451	-0-	14	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
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	775	-0-	-335	-0-	775	2			N	-0-					72
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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
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-
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	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
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-
10	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
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-
10	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	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
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-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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
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-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	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

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-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

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-
10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	1423	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	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

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-
10	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	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
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-
*10	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

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-
*10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	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

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-
10	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
10	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

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-
10	3007 X	2056	-0-	-951	-0-	2056	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

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-
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

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-
*10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
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-
10	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-
*10	3100	N	3571	-0-	471	1286	3571	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	2728	N	2009	-0-	-719	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	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
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-
*10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

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-
10	3844 X	3131	-0-	-713	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

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-
10	1302 N	691	-0-	-611	-0-	691	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

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-
10	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

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-
10	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
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-
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	451	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

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-
*10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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

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-
10	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

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-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

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-
10	2480	N	1744	-0-	-736	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

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-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

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-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	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
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-
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

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-
10	0	W	805	-0-	805	2468	805	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

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-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

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-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	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
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-
10	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

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-
*10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	14B2	EXT	-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

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-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	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
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-
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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

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-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	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

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-
10	5146	X	4899	-0-	-247	-0-	4899	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

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-
*10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

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-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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

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-
*10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

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-
10	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	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
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-
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	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

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-
10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

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-
10	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

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-
10	4464 X	4323	-0-	-141	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

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-
*10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	755	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
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-
10	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

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-
*10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

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-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

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-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	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

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-
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

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-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

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-
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

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-
*10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

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-
*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	651 N	211	-0-	-440	-0-	211	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

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-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

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-
*10	3100	N	3759	-0-	659	1209	3759	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

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-
10	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

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-
10	3224	X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

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-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-
10	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 (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1085	N	770	-0-	-315	-0-	770	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

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-
10	7037	X	4417	-0-	-2620	-0-	4417	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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
10	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					62

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

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-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 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
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-
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

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-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

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-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

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-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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

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-
10	806	N	298	-0-	-508	-0-	298	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

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-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

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-
10	3224	X	2112	-0-	-1112	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

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-
*10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

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-
10	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

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-
*10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	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

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-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2356 X	2188	-0-	-168	-0-	2188	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
10	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

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-
*10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

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-
10	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	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
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-
10	1085 N	457	-0-	-628	-0-	457	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

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-
*10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	30225 X	27900	-0-	-2325	-0-	27900	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
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-
10	127689 X	123442	-0-	-4247	-0-	123442	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	2759 X	1751	-0-	-1008	-0-	687	1	1064	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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-
10	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	296	1	1007	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
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-
10	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

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-
10	2573 X	1663	-0-	-910	-0-	378	1	1285	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
*10	3100 N	3172	-0-	72	126	721	1	2451	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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-
*10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	610	1	2075	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

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-
*10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	165	1	3229	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
10	217 N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
*10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	541	1	1839	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
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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 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
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
*10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	497	1	1692	2	N	-0-			64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	837 N	825	-0-	-12	-0-	70	1	755	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	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
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-
10	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

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
*10	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

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
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	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

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-
*10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	367	1	1142	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
10	1023 N	766	-0-	-257	-0-	175	1	591	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	295	1	1002	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	857	1	2879	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
10	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

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-
10	4278	X	1862	-0-	-2416	-0-	423	1	1439	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	160	1	3124	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
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-
10	10819 X	8968	-0-	-1851	-0-	437	1	8531	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

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-
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

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-
10	46035 X	992	-0-	-45043	-0-	600	1	392	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

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
10	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	178	1	2874	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

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-
*10	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	659	1	12865	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

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-
10	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
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
*10	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

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
*10	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

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			10
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			133
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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
*10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	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

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
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	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

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
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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
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
10	3286	X	88	-0-	-3198	-0-	88	2			Y	-0-					95

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
10	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

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
10	434	N	69	-0-	-365	-0-	69	2			Y	-0-					110

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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
10	1457	N	186	-0-	-1271	-0-	186	2			Y	-0-					72

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

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
10	1674	N	2	-0-	-1672	-0-	2	2			N	-0-					99

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	6	2			Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	20	1	243	2	N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

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
10	T. A.		2489	-0-	2489	2489	2489	2			N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

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
10	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	126	1	1567	2	N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

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
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	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
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
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					76

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

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
10	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

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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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	910	-0-	-50	-0-	41	1	869	2	N	-0-					64
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
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-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	94	1	1837	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	147	1	2869	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
10	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	51	1	994	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
10	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	99	1	1923	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
10	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
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-
*10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	105	1	2042	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
10	1333	X	1285	-0-	-48	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	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
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-
10	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	51	1	989	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

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
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	24	17	1			23
							26	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
10	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	139	1	2711	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

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									
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	796	2	20	9	N	18					267

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	55	1	1080	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

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-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	129	1	2520	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
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-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	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
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-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	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
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
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	581	2	Y	24	19	1			32
							26	9									

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
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-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	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
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-
10	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
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									
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	152	1	2370	2	Y	-0-	98	1			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	64	1	1245	2	Y	50	19	1			31
						55	9									

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

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-
10	1085 N	186	-0-	-899	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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-
10	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	158	1	3077	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

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-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

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-
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	112	1	2191	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

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-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	91	1	1767	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

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-
*10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2316	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
10	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	104	1	2022	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-
10	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
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	992	N	966	-0-	-26	-0-	47	1	919	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

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-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-
10	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

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-
*10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	143	1	2181	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-
10	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
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

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-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

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-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

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-
10	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	54	1	1062	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-			154

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	93	1	1825	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	68	1	1326	2	Y	-0-				-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	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

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-
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	168	1	3276	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 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
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-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

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-
10	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	79	1	1549	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

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-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

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-
10	1488	N	679	-0-	-809	-0-	33	1	646	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

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-
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	172	1	3351	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

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-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

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-
*10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1842	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	2	Y	-0-	52	1			-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1612	N	898	-0-	-714	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	682	N	551	-0-	-131	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	101	1	1976	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

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-
*10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
10	465	X	390	-0-	-75	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
10	1240	N	981	-0-	-259	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2945	X	2259	-0-	-686	-0-	110	1	2149	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

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-
*10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	111	1	2159	2	N	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

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-
*10	3100	N	3850	-0-	750	1021	751	1	3099	2	Y	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

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-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	98	1	1904	2	Y	-0-			-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

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-
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

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-
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	152	1	2973	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

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-
10	589	X	313	-0-	-276	-0-	15	1	298	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2604	N	2137	-0-	-467	-0-	104	1	2033	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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-
*10	425	X	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1709	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

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-
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	126	1	2458	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
10	3937	X	3073	-0-	-864	-0-	150	1	2923	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

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-
10	6355	X	5716	-0-	-639	-0-	307	1	5409	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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-
10	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

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-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	2821 X	2344	-0-	-477	-0-	144	1	2200	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
*10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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 #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

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-
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
10	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
10	1333 N	1331	-0-	-2	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
10	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

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-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

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-
10	3565 X	2210	-0-	-1355	-0-	108	1	2102	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5611	X	3165	-0-	-2446	-0-	154	1	3011	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	70	1	1375	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	62	1	1215	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

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-
10	1209	N	912	-0-	-297	-0-	44	1	868	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	186 X	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
10	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
10	837 N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
10	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	144	1	2819	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

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-
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	57	1	1112	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

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-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

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-
*10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	92	1	1805	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

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-
*10	2360	X	642	-0-	-1718	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

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-
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
10	651	X	263	-0-	-388	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

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-
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	49	1	960	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
10	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	105	1	2040	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-

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
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-
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	65	1	661	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	163	1	3178	2	Y	-0-	174	1			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	96	1	1866	2	Y	-0-					-0-

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	125	1	2431	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

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-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
10	682	N	27	-0-	-655	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

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-
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

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-
10	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	78	1	1514	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	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 #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

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-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2470	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
10	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	99	1	1929	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

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-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	72	1	793	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
*10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	158	1	3075	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
10	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

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-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153	1	2984	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

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-
*10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	116	1	2272	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1735	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	679	1	4158	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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-
10	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

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-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	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

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-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	61	1	1196	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

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-
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	72	1	1410	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 #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

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-
10	1488	N	943	-0-	-545	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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-
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	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
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-
10	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	142	1	2769	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	168	1	3283	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
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-
10	5425	X	3020	-0-	-2405	-0-	672	1	2348	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
10	2945	X	1766	-0-	-1179	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
10	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	99	1	1924	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1117	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

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-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	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
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-
*10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
*10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	174	1	3401	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
*10	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	265	1	5167	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
*10	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	287	1	5598	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
10	5890 X	5418	-0-	-472	-0-	264	1	5154	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

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									
*10	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	643	1	12542	2	Y	-0-	187	1			-0-

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
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	2536	-0-	-74	-0-	2536	2			N	-0-					73
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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	2016	-0-	-84	-0-	2016	2			N	-0-					83
10	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1827	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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	299	-0-	299	299	299	2			N	-0-					132
10	14B2	EXT	274	-0-	274	573	274	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					70
*10	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

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	4672	-0-	-848	-0-	4520	2	152	9	N	138	177	1			28
*10	5704	X	4474	-0-	-1230	-0-	4474	2			N	-0-					28

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
*10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

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
*10	1489	N	1423	-0-	-66	-0-	1423	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936

SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	87	1	2904	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

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-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	26	1	873	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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
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-
*10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	52	1	1743	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	143	1	4780	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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
10	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	58	1	1943	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

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
10	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	55	1	1826	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
*10	5969 X	4434	-0-	-1535	-0-	4434	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
*10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	42	1	1395	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	1054 X	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

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-
10	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

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									
*10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	248	1	2477	2	N	47					152
						52	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1188	2	11	9	N	10					218
*10	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2425	2	301	9	N	274	181	1			311

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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									
*10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	180	1	4015	2	N	13					152
						14	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

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-
10	6479 X	6446	-0-	-33	-0-	314	1	6132	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
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-
10	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	163	1	3175	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	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

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
10	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	324	1	2636	2	N	-0-					85

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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-
10	2821 X	1965	-0-	-856	-0-	215	1	1750	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
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
10	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	118	1	2004	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

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
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					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

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
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	82	1	667	2	N	-0-					159

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
10	713	N	477	-0-	-236	-0-	52	1	425	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

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-
10	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
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
10	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
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
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	4030	#	1505	-0-	-2525	-0-	1505	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

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
*10	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5727	2	10	9	N	9					100

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

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
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					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

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
10	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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	155 #	134	-0-	-21	-0-	58	2	76	9	N	69	77	1	54

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
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
10	2542 #	1388	-0-	-1154	-0-	1363	2	25	9	N	23					132

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
*10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3169	2	61	9	N	55					133

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
10	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
10	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

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
*10	2486 R	2486	-0-	-0-	-0-	2474	2	12	9	N	11					78

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
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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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
10	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

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-
10	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
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
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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-
10	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

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
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
10	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

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-
10	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

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
*10	579 N	2	-0-	-577	-0-	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
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14

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
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
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4					14

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	281	2	2	9	Y	2					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					10

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

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
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

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
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					11

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

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
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	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
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
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

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
10	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

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
*10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					181

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	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

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
10	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
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
10	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

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
10	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

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
*10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
10	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

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
10	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

05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	267	2	N	46					100
						51	9									
06	300 N	291	-0-	-9	-0-	24	1	212	2	N	50					150
						55	9									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	345	2	N	50					200
						55	9									
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	31					231
						34	9									
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	N	30	162	1			99
						33	9									
10	341 N	296	-0-	-45	-0-	26	1	247	2	N	21					120
						23	9									

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
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									
10	527	N	425	-0-	-102	-0-	40	1	378	2	N	6					92
							7	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	14B2	EXT	-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

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
10	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

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
10	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
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-
*10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	5	1	192	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
10	713 N	596	-0-	-117 B	-0-	16	1	580	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
*10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	5	1	171	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

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-
*10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
*10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	7	1	252	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
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
*10	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	30	1	1120	3	N	-0-					32

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	20	1	731	3	N	-0-					81

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	8	1	280	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	4	1	133	3	N	7					20
							8	9									

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	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
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
10	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	5	1	194	3	N	-0-					93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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
10	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	12	1	439	3	N	-0-					192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

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
10 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

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
*10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	141	3	N	6					59
						7	9									

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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
*10	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	27	1	1003	3	N	12					90
						13	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	3					19
							3	9									

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
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
10	620	N	481	-0-	-139 B	-0-	13	1	465	3	N	3					21
							3	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	6	1	239	3	N	8					49
							9	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	43	1	1583	3	N	-0-					130

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	2	1	69	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

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-
10	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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	930	N	446	-0-	-484	-0-	446	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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-
10	1891	X	534	-0-	-1357	-0-	534	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
*10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	6448 X	5096	-0-	-1352	-0-	5096	2			N	-0-					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

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
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					13

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
10	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	2028	2	32	9	N	29					204

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

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
10	DLQ G-10	1364	-0-	1364	3627	1342	2	22	9	Y	20					203

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	2018	2	11	9	N	10					254

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
10	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

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
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B	DENY	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

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
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					91

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

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									
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	357	1	570	2	N	57					157
							63	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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									
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	109	1	174	2	N	18					174
							20	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
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									
10	2139	X	1683	-0-	-456	-0-	608	1	969	2	N	96					164
							106	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

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
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	191	1	868	2	N	-0-					218

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
10	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	2			N	-0-					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

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
*10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2466	2	44	9	N	40					231

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

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-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	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
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	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1355	2	61	9	N	55	32	1			54
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1343	2	41	9	N	37	17	1			74

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

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	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	4935	2	330	9	N	300	274	1			122
*10	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4874	2	251	9	N	228	230	1			120

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

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	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1375	2	61	9	N	55	32	1			81
*10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1269	2	53	9	N	48	17	1			112

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

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	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1207	2	144	9	N	131	28	1			148
*10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1149	2	128	9	N	116	174	1			90

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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-
10	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

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	3417	-0-	-603	-0-	3263	2	154	9	N	140	214	1			36
10	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3089	2	130	9	N	118	41	1			113

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

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-
10	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
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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					470

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

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									
*10	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	7412	1	28070	3	N	10					223
							11	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
*10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	3844	1	14557	3	N	4					197
							4	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

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-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
10	9300	X	-0-	-0-	-9300	-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
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-
10	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

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-
10	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	129	1	3148	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

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-
10	4836 X	3023	-0-	-1813	-0-	119	1	2904	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-
*10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	192	1	4676	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

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-
10	62 X	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

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-
10	837 N	663	-0-	-174	-0-	26	1	636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
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-
*10	47576 X	47576	-0-	-0-	-0-	1876	1	45698	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

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-
10	1054 N	870	-0-	-184	-0-	34	1	836	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

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-
10	17267 X	13291	-0-	-3976	-0-	524	1	12767	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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-
10	15376 X	11910	-0-	-3466	-0-	470	1	11440	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

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-
*10	32566 X	32566	-0-	-0-	-0-	1284	1	31281	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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
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-
*10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	125	1	3037	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

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-
10	15717 X	15435	-0-	-282	-0-	609	1	14825	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

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-
10	8928 X	6878	-0-	-2050	-0-	271	1	6607	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

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-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	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

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	58094 X	57873	-0-	-221	-0-	2282	1	55590	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

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-
10	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	75	1	1819	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

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-
10	22630 X	19284	-0-	-3346	-0-	760	1	18523	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	39091 X	36609	-0-	-2482	-0-	1443	1	35165	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

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-
10	42904 X	36303	-0-	-6601	-0-	1431	1	34871	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

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-
10	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

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-
10	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	113	1	2748	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

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-
10	13175 X	12162	-0-	-1013	-0-	480	1	11682	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

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-
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	123	1	3000	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 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
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-
*10	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	143	1	3481	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	10571	X	716	-0-	-9855	-0-	28	1	688	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	13702	X	13698	-0-	-4	-0-	540	1	13157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	339	1	8253	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1612	X	1361	-0-	-251	-0-	54	1	1307	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
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-
*10	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	1793	1	43676	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
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-
*10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	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
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-
*10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	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
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-
10	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	67	1	1643	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
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-
*10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	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
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-
10	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	128	1	3115	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
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-
10	1240 X	978	-0-	-262	-0-	39	1	939	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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-
10	3410 X	1263	-0-	-2147	-0-	50	1	1213	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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-
10	1457 N	581	-0-	-876	-0-	23	1	558	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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-
*10	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	257	1	6263	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

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-
10	55955 X	46925	-0-	-9030	-0-	1850	1	45074	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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-
*10	45 X	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	3410 X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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-
10	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	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

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-
*10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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-
10	2697 N	2636	-0-	-61	-0-	2636	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

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-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	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
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-
*10	62810	X	62810	-0-	-0-	-0-	2476	1	60332	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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-
*10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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-
*10	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

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-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
*10	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	347	1	8445	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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-
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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-
10	11129	X	24	-0-	-11105	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

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-
*10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	104	1	2545	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	58	1	1415	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
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-
10	16120	X	13820	-0-	-2300	-0-	545	1	13275	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	1636	1	39854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 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
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-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	18	1	444	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	82	1	1987	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	6603	X	5361	-0-	-1242	-0-	211	1	5150	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
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-
10	6603	X	6479	-0-	-124	-0-	255	1	6224	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

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-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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-
10	25017	X	22754	-0-	-2263	-0-	897	1	21856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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									
10	16306	X	15085	-0-	-1221	-0-	595	1	14489	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

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-
10	34751	X	34387	-0-	-364	-0-	1356	1	33031	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

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-
10	347262	X	251958	-0-	-95304	-0-	251958	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
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

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-
10	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

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-
*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	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

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-
*10	3100	N	3065	-0-	-35	383	112	1	2953	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

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	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			43
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			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

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
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

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
10	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

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

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
10	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

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-						59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	2	N	-0-						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
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									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	79	1	1050	2	N	-0-					131

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
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									
10	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	104	1	1372	2	N	16					81
							18	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
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									
10	527	N	478	-0-	-49	-0-	34	1	444	2	N	-0-					98

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
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									
*10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	158	1	2096	2	N	-0-					70

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
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			33
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		Y	-0-			33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

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	2705	-0-	-4195	-0-	2705	3		Y	-0-			81
10	7130 X	5767	-0-	-1363	-0-	5767	3		Y	-0-			81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			40
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			83
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		Y	-0-			22
*10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

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
*10	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		N	-0-			22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 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
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
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	6	10	1			10
							7	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	3100	N	3440	-0-	340	345	95	1	3301	2	Y	40	38	1			57
							44	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	5	9	1			9
							6	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
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									
*10	3100	N	3291	-0-	191	1035	91	1	3158	2	Y	38	49	1			60
							42	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

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
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	54	1	1896	2	Y	23	29	1			36
							25	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	50	1	1756	2	Y	21	7	1			24
							23	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
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									
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	2	Y	19	27	1			31
							21	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

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									
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	22	1	774	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
10	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

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
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	72	1	839	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

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-
10	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
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-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	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

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-
10	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

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-
10	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

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									
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-					22

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			58

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

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									
*10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	170	1	2254	2	N	6	19	1			96
							7	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

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									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	1	12	1			50
							1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

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									
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2113	2	N	3	20	1			31
							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
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									
10	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	125	1	1656	2	N	4	16	1			214
							4	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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									
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1979	2	N	4	20	1			57
							4	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4136	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	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
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-
*10	13007	8224	-0-	-4783	-0-	8224	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	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

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-
10	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
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
*10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	483	1	2637	2	N	2					82
							2	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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
10	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

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	3255	X	1809	-0-	-1446	-0-	1809	2			Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	3658	X	1797	-0-	-1861	-0-	1797	2			N	-0-					20

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	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
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
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1364	N	920	-0-	-444	-0-	39	1	881	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	84	1	457	2	N	-0-					150

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	62	1	338	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
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
*10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

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
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

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-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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
10	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	1519	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

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
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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
10	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
*10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1498	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
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
10	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

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
10	2325	N	503	-0-	-1822	-0-	503	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

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
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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
*10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

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
*10	3100	N	3154	-0-	54	261	3154	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
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
*10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

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
10	4123	X	1804	-0-	-2319	-0-	1804	2			N	-0-					68

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
*10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
10	1519	N	558	-0-	-961	-0-	558	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
10	1984	N	1154	-0-	-830	-0-	1154	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
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-
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

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
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

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
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
10	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1626	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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
*10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
*10	3100	N	3388	-0-	288	1283	3388	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
*10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	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
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
*10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

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-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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
*10	3100	N	5268	-0-	2168	2168	5268	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
*10	3100	N	6185	-0-	3085	3085	6185	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	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
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
10	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	2664	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

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
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

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-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

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
10	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

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
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	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
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
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

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
10	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	2302	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
10	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

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
10	2759	N	2047	-0-	-712	-0-	2047	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

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
10	930	N	440	-0-	-490	-0-	38	1	402	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

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
10	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	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
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
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	81	1	867	2	N	-0-					100

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 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
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
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 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
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
10	992	N	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2418	X	1270	-0-	-1148	-0-	53	1	1217	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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
*10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	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
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
*10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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
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
*10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	468	1	4979	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
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
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	453	1	4825	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
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-
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	626	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
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
10	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	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
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
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	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
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
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
*10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
*10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	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
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
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	325	1	340	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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
*10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

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
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
10	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	104	1	2359	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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
*10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	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
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
10	1116 N	704	-0-	-412	-0-	704	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
10	1457 N	1080	-0-	-377	-0-	1080	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
10	3193 X	2798	-0-	-395	-0-	2798	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

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
10	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	1810	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
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
10	1891 X	720	-0-	-1171	-0-	720	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	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

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									
10	2077 N	1747	-0-	-330	-0-	270	1	1473	2	N	4					123
						4	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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
10	527 X	181	-0-	-346	-0-	181	2			N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

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
*10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	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
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
10	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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-
10	9083	X	6773	-0-	-2310	-0-	285	1	6488	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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
*10	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

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-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
10	5425	X	4417	-0-	-1008	-0-	186	1	4231	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
10	18910	X	16292	-0-	-2618	-0-	2836	1	13456	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
10	14539	X	13342	-0-	-1197	-0-	1949	1	11393	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
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-
10	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	179	1	4065	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
10	12245	X	9747	-0-	-2498	-0-	3265	1	6482	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

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
10	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	107	1	1139	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
10	7223	X	6371	-0-	-852	-0-	6370	2	1	9	N	1	185	1			34

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
10	15345	X	12281	-0-	-3064	-0-	517	1	11764	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

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	39	-0-	39	40	1	1	38	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	41	1	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
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	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	30	1	3182	2	N	-0-			20
*10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	31	1	3011	2	N	-0-			20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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
*10	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5485	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

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-
10	2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	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
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-
*10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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-
10	3720 X	3321	-0-	-399	-0-	3321	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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-
*10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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-
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	438	3		Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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
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-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

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-
10	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

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-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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-
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	T. A.	2140	-0-	2140	2944	2140	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
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-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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-
*10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

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-
10	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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-
*10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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-
10	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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-
*10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	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
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-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	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
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-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
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-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	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
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-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	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
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-
10	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	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
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-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	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
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-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
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-
10	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

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-
*10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

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-
10	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

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-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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-
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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-
*10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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
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-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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-
10	T. A.	597	-0-	597	1839	597	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

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-
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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-
*10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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-
*10	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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-
10	3162 X	2620	-0-	-542	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
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-
10	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	4898 X	4126	-0-	-772	-0-	4126	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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-
*10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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-
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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-
*10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	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
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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-
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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-
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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-
10	5332	X	4710	-0-	-622	-0-	4710	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
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-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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-
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

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-
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

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-
10	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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-
10	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

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-
10	3100	X	2324	-0-	-776	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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-
10	2945 N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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-
*10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

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-
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

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-
*10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		Y	-0-			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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-
10	651 N	572	-0-	-79	-0-	572	3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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
*10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

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-
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

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-
10	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

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-
10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

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-
10	4991	X	4986	-0-	-5	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

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
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

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-
10	2046	N	1220	-0-	-826	-0-	1220	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
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-
10	2108 N	2065	-0-	-43	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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
*10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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
*10	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3		N	-0-			1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

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-
10	2449 N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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-
10	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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-
10	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	4110	3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

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-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
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-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

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-
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1082	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
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-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1767	N	1223	-0-	-544	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1116	N	11	-0-	-1105	-0-	11	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
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
10	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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
10	3844 X	3669	-0-	-175	-0-	3669	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

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
*10	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

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
10	4495 X	3416	-0-	-1079	-0-	3416	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

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
10	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3		N	-0-			1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

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
10	2201 N	1638	-0-	-563	-0-	1638	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
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-
*10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

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
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

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-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

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
10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

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
10	3596	X	1370	-0-	-2226	-0-	1370	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
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
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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-
10	3782	X	3619	-0-	-163	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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-
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

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
10	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

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-
*10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

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-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

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-
*10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

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-
10	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	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
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
10	4030 X	3887	-0-	-143	-0-	3887	3			N	-0-					1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

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-
10	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

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
*10	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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-
10	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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-
10	2976 X	1245	-0-	-1731	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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
*10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	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
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
10	2170 N	2048	-0-	-122	-0-	2048	3		N	-0-			1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

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-
*10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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-
10	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	3520	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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-
10	3255 X	3054	-0-	-201	-0-	3054	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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-
10	2573 N	2548	-0-	-25	-0-	2548	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

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-
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	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
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
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
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
*10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	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
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-
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	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
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
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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
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
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4222	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
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
10	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	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
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
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	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
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
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

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
10	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5246	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

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
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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
*10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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-
10	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

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-
10	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
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-
10	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

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-
10	5518	X	4152	-0-	-1366	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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-
*10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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
10	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
10	3224	X	1663	-0-	-1561	-0-	542	1	1103	2	N	16					55
							18	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
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
10	992	N	454	-0-	-538	-0-	150	1	304	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

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
10	775	N	271	-0-	-504	-0-	89	1	182	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

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-
10	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

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-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

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
*10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
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-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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-
10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	130	1	2471	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

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
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					2

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	243	1	2132	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	70	1	616	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
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
10	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	258	1	2258	2	Y	-0-			23

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
10	2697 X	2589	-0-	-108	-0-	265	1	2324	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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
10	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	154	1	1354	2	Y	-0-			12

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
*10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	255	1	2238	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
10	3968 X	1483	-0-	-2485	-0-	152	1	1331	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	135	1	2569	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
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									
10	2294 N	2041	-0-	-253	-0-	209	1	1832	2	Y	-0-					53

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

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-
10	2046 X	1912	-0-	-134	-0-	196	1	1716	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

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
*10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	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

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									
*10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	97	1	2846	2	Y	4					26
						4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
*10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	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
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									
*10	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	179	1	9784	2	Y	62					205
							68	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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									
*10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	126	1	6927	2	Y	44					180
							48	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
*10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

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									
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1250	2	Y	8					19
							9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	18	1	602	2	Y	1					28
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	48	1	1967	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
*10	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	67	1	1858	2	Y	3					69
							3	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
10	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
*10	3100	N	3093	-0-	-7	854	105	1	2985	2	N	3					70
							3	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

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
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	54	1	1834	2	Y	2					21
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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									
*10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1844	2	Y	2					9
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	60	1	2038	2	Y	2					30
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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									
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	141	1	4144	2	Y	5					46
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

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
*10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	2					31
							2	9									

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
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									
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	110	1	3249	2	Y	4					30
							4	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
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									
*10	3100	N	4898	-0-	1798	4895	160	1	4730	2	Y	7					29
							8	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
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
*10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	57	1	1924	2	Y	2					31
							2	9									

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
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
*10	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	303	1	5077	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
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
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	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
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
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	Y	1					16
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

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
*10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	142	1	4789	2	Y	4					42
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

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
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	Y	1					15
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

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
*10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	116	1	3908	2	Y	4					34
							4	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

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
10	5859	X	4995	-0-	-864	-0-	4995	2			Y	-0-					182

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
10	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	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
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
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	418	2	Y	1			29
							1	9							

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	1			36
							1	9							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

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-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	2	Y	-0-			-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
*10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	255	1	4273	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 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
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
10	5270	X	3861	-0-	-1409	-0-	111	1	3746	2	Y	4					50
							4	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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									
10	4898	X	3788	-0-	-1110	-0-	67	1	3695	2	Y	24					92
							26	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	11	1	608	2	Y	4					22
							4	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

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-
10	9331	X	6724	-0-	-2607	-0-	379	1	6345	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

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
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-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 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
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-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2728	N	264	-0-	-2464	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 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
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-
*10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
10	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	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

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-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					30

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	4526	X	2753	-0-	-1773	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
10	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
10	3596	X	2461	-0-	-1135	-0-	2461	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

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-
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
10	3255	X	3134	-0-	-121	-0-	3134	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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-
*10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	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

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-
10	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

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-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3748	2			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 #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 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
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-
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
10	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

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-
10	5921 X	5104	-0-	-817	-0-	5104	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

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
10	5270 X	4632	-0-	-638	-0-	135	1	4497	2	N	-0-					82

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
10	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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-
*10	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15

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
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-
*10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	79	1	2643	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	1	1	1074	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

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-
10	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
10	5270	X	1368	-0-	-3902	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
10	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					85

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	966	2	N	-0-					23

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
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-
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					172

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	N	-0-					73

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
*10	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

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-
10	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
10	2418	X	2231	-0-	-187	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
*10	2696	N	2543	-0-	-153	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
10	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	73	1	2418	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
*08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
10	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4773	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	919	2	2	9	N	2					235

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 #: 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
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-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	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

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-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

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-
10	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	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

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
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

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-
10	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

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-
10	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

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
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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-
10	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

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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

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-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

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-
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

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-
10	837	N	81	-0-	-756	-0-	81	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
*10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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 #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

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-
10	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

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
*10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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
HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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-
10	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

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-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
10	3255 X	2126	-0-	-1129	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
*10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 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
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
*10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

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
10	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164 2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
*10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
10	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	2678 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

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
10	4681 X	3671	-0-	-1010	-0-	3671 2		N	-0-			132

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
*10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	6293	X	4930	-0-	-1363	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

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
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	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

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
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					17

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
10	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	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
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-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

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-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

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-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

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-
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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-
10	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

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-
10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3441 X	2796	-0-	-645	-0-	2796	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

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-
10	3224 X	2026	-0-	-1198	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
10	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

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-
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
*10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

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-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	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 #: 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
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-
10	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

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-
10	4185 X	3314	-0-	-871	-0-	3314	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
10	5053 X	4281	-0-	-772	-0-	4281	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
*10	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
10	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
10	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
*10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	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 #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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-
10	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

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-
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
*10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
*10	6676 X	3421	-0-	-3255	-0-	3421	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
*10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
10	3720 X	3643	-0-	-77	-0-	3643	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 #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 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
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-
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	725	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

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-
10	2077	N	356	-0-	-1721	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
10	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	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 #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

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-
10	5704 X	4266	-0-	-1438	-0-	4266	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
10	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2		N	-0-			28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
10	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
*10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
10	2232 N	1948	-0-	-284	-0-	1948	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 #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 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
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-
10	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

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-
10	3689	X	3570	-0-	-119	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
*10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
10	465	N	205	-0-	-260	-0-	205	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 #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3410	X	2348	-0-	-1062	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

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-
10	3038	X	1648	-0-	-1390	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 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
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-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

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-
10	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
10	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
*10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
10	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	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 #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 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
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-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

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-
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
10	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
10	2883	X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	4250	2		N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-
*10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
10	1209 N	50	-0-	-1159	-0-	50	2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
10	558 N	298	-0-	-260	-0-	298	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
*10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3720	X	3100	-0-	-620	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
10	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
10	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

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-
*10	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
10	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	5797	X	5296	-0-	-501	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
10	1674	N	1125	-0-	-549	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
10	2201	X	1697	-0-	-504	-0-	1697	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
*10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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
10	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	1695	2			N	-0-					100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

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-
10	3348 X	3343	-0-	-5	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

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-
10	3844 X	3842	-0-	-2	-0-	3842	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

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-
10	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

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-
10	3503 X	3047	-0-	-456	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

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-
10	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

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-
10	2232 X	2161	-0-	-71	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	2852 X	2509	-0-	-343	-0-	2509	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
*10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
10	9486 X	5991	-0-	-3495	-0-	5991	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
*10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	4557 X	518	-0-	-4039	-0-	518	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
10	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
10	2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
*10	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
*10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
10	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
10	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
*10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
10	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3503 X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2		N	-0-			-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
*10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
*10	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
10	2945 X	2837	-0-	-108	-0-	2837	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
10	1922 X	1346	-0-	-576	-0-	1346	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
*10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
10	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	3003	2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
10	3968 X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
*10	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
*10	2985 N	2127	-0-	-858	-0-	2127	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
*10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	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

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-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
*10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	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

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
10	4402	X	3108	-0-	-1294	-0-	3108	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
10	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3813	X	3508	-0-	-305	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

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
10	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

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
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	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

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	2799	-0-	-411	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*10	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

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
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	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

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-
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

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-
10	4247	X	3921	-0-	-326	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3007	X	2684	-0-	-323	-0-	2684	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

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
10	3379	X	2918	-0-	-461	-0-	2918	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
10	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
10	6076	X	6016	-0-	-60	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
10	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
*10	3100	N	2757	-0-	-343	65	2757	2			N	-0-					37

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					78

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	3427	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
10	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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-
10	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
10	2604	X	2245	-0-	-359	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
10	2542	X	1748	-0-	-794	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
*10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
*10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
*10	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
10	2945 X	2943	-0-	-2	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
10	1829 N	1744	-0-	-85	-0-	1682	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
10	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
*10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
*10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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-
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	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

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-
10	496	N	65	-0-	-431	-0-	65	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
10	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	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

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-
10	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
10	1054	N	787	-0-	-267	-0-	787	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
10	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	4030 X	1900	-0-	-2130	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
*10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
*10	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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-
10	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

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-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
10	4030 X	2892	-0-	-1138	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
10	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	65	1	2156	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					51

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
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-
10	2635	X	2427	-0-	-208	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
*10	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	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

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-
*10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
10	3782 X	2475	-0-	-1307	-0-	2475	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
10	2356 X	2000	-0-	-356	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
*10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
*10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
10	5270 X	3672	-0-	-1598	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
10	1333 N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
10	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
*10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
10	3813 X	3661	-0-	-152	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

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-
10	2263 N	1607	-0-	-656	-0-	1607	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 #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	3652	-0-	552	2152	3652	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
10	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
10	7967	X	7248	-0-	-719	-0-	7248	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
10	5146	X	4160	-0-	-986	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
10	3410	X	2452	-0-	-958	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
*10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3751 X	2808	-0-	-943	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
10	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

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-
10	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
*10	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
10	2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
*10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5795	2	47	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	3442	-0-	342	342	3442	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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

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-
10	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3350	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

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-
*10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
10	3224	X	2435	-0-	-789	-0-	2435	2			N	-0-					39

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
*10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
10	2852	X	1779	-0-	-1073	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	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

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
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2131	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

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
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	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

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-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
10	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	3106	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

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
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3596 X	3093	-0-	-503	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
10	7223 X	5248	-0-	-1975	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
10	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
10	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
10	3782 X	3130	-0-	-652	-0-	3130	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

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-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
10	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
10	1643 N	1336	-0-	-307	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
10	3038 X	1352	-0-	-1686	-0-	1352	2			N	-0-					114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
10	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
10	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	8081	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
10	4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
10	4030 X	2737	-0-	-1293	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3224 X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2		Y	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
10	3875 X	3709	-0-	-166	-0-	3709	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
10	2077 N	286	-0-	-1791	-0-	286	2		N	-0-			7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
*10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
*10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
10	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	16	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
10	1147 N	571	-0-	-576	-0-	571	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
10	2170 N	1719	-0-	-451	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
10	3410 X	2544	-0-	-866	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
*10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
*10	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
*10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

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-
*10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
10	2263	X	1304	-0-	-959	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
10	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
10	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
10	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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-
10	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
10	2914	X	1558	-0-	-1356	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

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-
*10	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
10	3224	X	3125	-0-	-99	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
10	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
10	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	1831	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

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-
10	2325	X	1816	-0-	-509	-0-	1816	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

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-
10	6789	X	6240	-0-	-549	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
*10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
10	2418	N	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-					51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
*10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
10	5146	X	2998	-0-	-2148	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
*10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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 #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
10	2139 X	1425	-0-	-714	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
10	6045 X	4712	-0-	-1333	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
*10	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
10	2790 N	2070	-0-	-720	-0-	2070	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
*10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
*10	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2		N	-0-			60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
10	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	2003	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
10	3007 X	2598	-0-	-409	-0-	2598	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
*10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
10	4650 X	4472	-0-	-178	-0-	4472	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
10	620	N	62	-0-	-558	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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-
*10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
10	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
*10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
10	1581	N	1191	-0-	-390	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
10	3503	X	3013	-0-	-490	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
10	2449	N	2229	-0-	-220	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
*10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
*10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
*10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2108 N	1402	-0-	-706	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
10	2821 X	2559	-0-	-262	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
*10	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4020	2	44	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

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-
10	1581 N	836	-0-	-745	-0-	836	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

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
10	2108 X	1735	-0-	-373	-0-	1735	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

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-
10	2015 N	1763	-0-	-252	-0-	1763	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 #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	N	2					102

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

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-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
10	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

*11	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
*04	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*05	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
*07	2852	N	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
*08	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
*09	2700	N	2646	-0-	-54	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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-
10	2945	X	1964	-0-	-981	-0-	1964	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
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-
*10	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

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
*10	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			130

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
*10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2101	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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-
10	992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2		N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
10	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
10	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	1804	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
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-
10	3224 X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
10	3596 X	3580	-0-	-16	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
10	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

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-
10	3472 X	2477	-0-	-995	-0-	2477	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
10	3193 X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
10	4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	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
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-
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
10	3131 X	2450	-0-	-681	-0-	2450	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

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
*10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
10	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
10	1767 N	1299	-0-	-468	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
10	2635 X	321	-0-	-2314	-0-	321	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
10	806 N	783	-0-	-23	-0-	783	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
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-
10	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2567 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
10	3689 X	2779	-0-	-910	-0-	2779 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
*10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
10	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	2518 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
10	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	2309 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
10	3937 X	3657	-0-	-280	-0-	3657 2		N	-0-			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
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-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
10	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

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-
10	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	8161	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

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-
10	2232	X	1828	-0-	-404	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
10	4030	X	2265	-0-	-1765	-0-	49	1	2216	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
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-
10	2728 X	2596	-0-	-132	-0-	2596	2		N	-0-			-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
10	4836 X	4029	-0-	-807	-0-	4029	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
10	4526 X	3068	-0-	-1458	-0-	3068	2		N	-0-			-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
10	2511 X	2036	-0-	-475	-0-	2036	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
10	2542 X	1826	-0-	-716	-0-	1826	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
*10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	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
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-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	7688	X	7180	-0-	-508	-0-	7180	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
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-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	2			N	-0-					38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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-
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
*10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
10	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
10	6603	X	6451	-0-	-152	-0-	6451	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
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-
10	3131 X	2698	-0-	-433	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
*10	3100 N	3291	-0-	191	619	3291	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
*10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	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

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-
*10	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
*10	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					207

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
*10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	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
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-
*10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
10	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
*10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
10	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
*10	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
*10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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

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
10	4712 X	4197	-0-	-515	-0-	4197	2			Y	-0-					27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	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

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-
*10	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
10	4092 X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
10	4557 X	4355	-0-	-202	-0-	4355	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
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-
10	4092 X	3563	-0-	-529	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
*10	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
10	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
*10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
*10	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
*10	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	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
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
*10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
*10	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
10	4185	X	3573	-0-	-612	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
*10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
10	9145	X	8355	-0-	-790	-0-	8355	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
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-
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
*10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
10	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
10	6510 X	6114	-0-	-396	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
*10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
10	1922 N	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
*10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	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
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-
*10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
10	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
10	7471 X	7287	-0-	-184	-0-	7287	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
10	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	2894	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
10	3813 X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
*10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	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
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
10	3720 X	2706	-0-	-1014	-0-	2691	2	15	9	Y	14					55

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
10	4526 X	1457	-0-	-3069	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
10	992 N	235	-0-	-757	-0-	235	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
*10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
10	2139 N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
10	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	1727	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
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-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
10	4123	X	2873	-0-	-1250	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
10	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
10	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
10	713	N	331	-0-	-382	-0-	331	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
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-
10	2728 N	2439	-0-	-289	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
10	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
10	5022 X	4717	-0-	-305	-0-	4717	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
*10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
10	6479 X	4079	-0-	-2400	-0-	4079	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
*10	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	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
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-
10	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
*10	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
10	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	49	1	3105	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
10	3596 X	2746	-0-	-850	-0-	2746	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
10	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
10	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
10	2697 X	2671	-0-	-26	-0-	2671	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
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
10	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	2834	2	15	9	Y	14					55

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
*10	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
10	4123 X	3841	-0-	-282	-0-	3841	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
10	3596 X	1039	-0-	-2557	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
10	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
10	2139 N	1837	-0-	-302	-0-	1837	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
10	1736 N	453	-0-	-1283	-0-	453	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
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-
10	5239 X	3983	-0-	-1256	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
10	6417 X	3959	-0-	-2458	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
10	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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
10	5084 X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2			N	-0-					146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
10	3472 X	2795	-0-	-677	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
*10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
*10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	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
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-
10	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
*10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
10	2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282	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

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
10	12555 X	10068	-0-	-2487	-0-	10068	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

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
*10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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-
10	744 N	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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
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-
*10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
10	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
*10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
10	1147 N	413	-0-	-734	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
*10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
*10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
10	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3605	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
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-
*10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
10	7037	X	5676	-0-	-1361	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
10	4836	X	3634	-0-	-1202	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
*10	27165	X	27165	-0-	-0-	-0-	27165	2			N	-0-					78

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
10	13020	X	11218	-0-	-1802	-0-	11218	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
10	23529	X	22523	-0-	-1006	-0-	22523	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
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
10	26040 X	25745	-0-	-295	-0-	25745	2			N	-0-					115

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
10	14229 X	13238	-0-	-991	-0-	13238	2			N	-0-					142

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
10	22816 X	20381	-0-	-2435	-0-	20381	2			N	-0-					74

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

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
10	86986 X	57424	-0-	-29562	-0-	57424	2			N	-0-					57

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

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
10	260090 X	144300	-0-	-115790	-0-	143912	2	388	9	N	353	178	1			240

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

05	0	4269	-0-	4269	4269	4269	2			N	-0-					-0-
*06	21949 X	17680	-0-	-4269	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
*07	37974 X	37974	-0-	-0-	-0-	37974	2			N	-0-					-0-
*08	77041 X	77041	-0-	-0-	-0-	77041	2			N	-0-					-0-
*09	102355 X	102355	-0-	-0-	-0-	102355	2			N	-0-					-0-
*10	130093 X	130093	-0-	-0-	-0-	130093	2			N	-0-					-0-

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
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-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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-
10	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

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
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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

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-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
10	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	2012	2			N	-0-					55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-
10	4092 X	3788	-0-	-304	-0-	3788	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

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-
10	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

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-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

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-
10	1922 N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

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-
*10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	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

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
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	6820	X	4811	-0-	-2009	-0-	4811	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

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
10	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4673	2	47	9	N	43					215

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	2864	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

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
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	26	1	27	2	N	-0-					28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

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
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					163

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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
*10	3100 N	2061	-0-	-1039	432	2061	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
*10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
10	3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2263 N	1692	-0-	-571	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
*10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
*10	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
*10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	3844 X	3511	-0-	-333	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-
10	7781 X	7117	-0-	-664	-0-	7117	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3324	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
10	372 X	226	-0-	-146	-0-	110	1	116	2	N	-0-			15

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	267	1	279	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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
10	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-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

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
10	961 N	28	-0-	-933	-0-	8	1	20	2	N	-0-					16

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	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

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-				144
10	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

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	2	N	-0-				145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-			-0-
10	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

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	197	1	10	2	N	-0-			140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	183	1	10	2	N	-0-			-0-
10	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

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-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	202	1	1163	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	214	1	253	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
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

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

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

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

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
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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-
10	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

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-
10	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

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
10	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

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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			199

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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	884 N	884	-0-	-0-	-0-	570	1	311	2	N	3			85
						3	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	2573 N	1032	-0-	-1541	-0-	1032	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 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
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-
*10	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
10	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
10	1240 N	506	-0-	-734	-0-	506	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
10	651 N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
*10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

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-
*10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	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 #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*10	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

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-
*10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

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-
*10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

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-
*10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

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-
10	1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

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-
*10	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

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-
10	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	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 #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
10	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	4549	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
10	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
10	7378	X	6520	-0-	-858	-0-	6520	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

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-
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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 #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
10	8215	X	6164	-0-	-2051	-0-	6164	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
*10	3100	N	4771	-0-	1671	1671	4771	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
10	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	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

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-
10	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

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-
10	7967	X	7703	-0-	-264	-0-	7703	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

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-
10	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 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
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-
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

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-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
10	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3032	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
10	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
*10	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
*10	3100	N	3393	-0-	293	384	3393	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

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-
10	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
10	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	3799	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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-
*10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
10	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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

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-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
*10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	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

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-
*10	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
10	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	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" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
*10	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

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-
*10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	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

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-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	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

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-
10	10168	X	6513	-0-	-3655	-0-	6513	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" -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
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-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
*10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
*10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	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" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 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
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-
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
*10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
*10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	1209 N	993	-0-	-216	-0-	993	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. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

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-
*10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	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. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	2077	N	1568	-0-	-509	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
10	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
*10	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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

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-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

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-
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 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
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-
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-
10	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

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-
10	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	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. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

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-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
*10	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	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" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
10	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

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-
*10	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
*10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
*10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	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

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-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

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
10	1054 #	839	-0-	-215	-0-	809	2	30	9	Y	27					80

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
10	1457 #	1447	-0-	-10	-0-	1396	2	51	9	Y	46					125

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

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
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	Y	1					11

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	573	-0-	573	573	573	2	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

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
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
10	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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
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-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

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-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
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-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

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-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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

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-
10	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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	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
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	3	487	9	Y	443	458	1			23

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	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

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-
10	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

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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-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

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-
*10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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

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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-
10	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

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
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5108	2	52	9	N	47	181	1			120

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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									
10	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	585	1	2004	2	N	15					160
							17	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
10	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	255	1	872	2	N	-0-					124

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					165

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1362	2	8	9	N	7					162

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1225	3	20	9	N	18	142	1			17
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					17

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
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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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
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-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-