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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE

PIERCO ENERGY CORP. 665422

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDALL EXPLORATION, LLC 690790

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92814		14689	-0-	-78125	82862	13494	3	1195	9	N	1086	9614	1			312
06	89820		13363	-0-	-76457	6405	12304	3	1059	9	N	963	1080	1			225
07	92814		13061	-0-	-79753	-0-	12006	3	1055	9	N	959	914	1			270
08	92814		12450	-0-	-80364	-0-	11449	3	1001	9	N	910	731	1			449
09	89820		10789	-0-	-79031	-0-	9883	3	906	9	N	824	911	1			362
10	92814		10939	-0-	-81875	-0-	10047	3	892	9	N	811	741	1			430
11	89820		NO RPT	-0-	-89820	-0-					N	NO RPT					430
12	92814		9512	-0-	-83302	-0-	8700	3	812	9	N	738	1079	1			318
01	92814		8741	-0-	-84073	-0-	7981	3	760	9	N	691	559	1			450
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	866	865	1			451
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					451

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1207	-0-	1207	29889	1207	3			N	-0-					-0-
12	0	W	1245	-0-	1245	31134	1245	3			N	-0-					-0-
01	0	W	1192	-0-	1192	32326	1192	3			N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32326					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	32326					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	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

11	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1895	3	12	9	N	11					151
12	1829 #	1802	-0-	-27	-0-	1800	3	2	9	N	2					153
01	1829 #	1282	-0-	-547	-0-	1260	3	22	9	N	20					173
02	1792 #	1278	-0-	-514	-0-	1248	3	30	9	N	27					200
03	1984 #	603	-0-	-1381	-0-	222	3	381	9	N	346	535	1			11
04	1920 #	220	-0-	-1700	-0-	125	3	95	9	N	86					97

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

11	990 #	793	-0-	-197	-0-	789	3	4	9	N	4					155
12	837 #	710	-0-	-127	-0-	709	3	1	9	N	1					156
01	837 #	626	-0-	-211	-0-	598	3	28	9	N	25					181
02	756 #	660	-0-	-96	-0-	639	3	21	9	N	19					200
03	847 R	847	-0-	-0-	-0-	660	3	187	9	N	170	360	1			10
*04	886 R	886	-0-	-0-	-0-	676	3	210	9	N	191					201

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	540 #	522	-0-	-18	-0-	50	1	458	2	N	13					90
						14	9									
12	559 R	559	-0-	-0-	-0-	60	1	478	2	N	19	77	1			32
						21	9									
01	558 #	530	-0-	-28	-0-	56	1	462	2	N	11					43
						12	9									
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	54	1	422	2	N	9					52
						10	9									
03	558 #	550	-0-	-8	-0-	62	1	476	2	N	11					63
						12	9									
*04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	45	1	479	2	N	15					78
						17	9									

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

11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					34
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	-0-					34
01	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					34
02	252 #	247	-0-	-5	-0-	28	1	219	2	N	-0-					34
03	279 #	274	-0-	-5	-0-	32	1	242	2	N	-0-					34
04	270 #	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

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

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	420	N	186	-0-	-234	-0-	186	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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

11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					80
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					80
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					80
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					80
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	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

11	450	N	373	-0-	-77	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

11	1588	N	1581	-0-	-7	B	-0-	1484	2	97	9	N	88	190	1		43
12	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	67	9	N	61				104
01	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	23	9	N	21				125
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1504	2	35	9	N	32				157
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1459	-0-	-91	B	-0-	1425	2	34	9	N	31				188
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1326	2	35	9	N	32				220

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3810 #	3465	-0-	-345	-0-	1050	1	2221	2	N	176	368	1			232
						194	9									
12	3937 #	3535	-0-	-402	-0-	1047	1	2227	2	N	237	182	1			287
						261	9									
01	5209 R	5209	-0-	-0-	-0-	1026	1	3926	2	N	234					521
						257	9									
02	3276 #	2957	-0-	-319	-0-	949	1	1769	2	N	217	377	1			361
						239	9									
03	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	1050	1	1743	2	N	176	186	1			351
						194	9									
04	4410	3342	-0-	-1068	-0-	957	1	2161	2	N	204	189	1			366
						224	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

11	135424 X	74292	-0-	-61132	-0-	74292	2			N	-0-					-0-
12	240932 X	38754	-0-	-202178	-0-	38754	2			N	-0-					-0-
01	240932 X	31364	-0-	-209568	-0-	31364	2			N	-0-					-0-
02	217616 X	23820	-0-	-193796	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
03	240932 X	21149	-0-	-219783	-0-	21149	2			N	-0-					-0-
04	77370 X	20958	-0-	-56412	-0-	20958	2			N	-0-					-0-

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

11	420 N	298	-0-	-122	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	434 N	289	-0-	-145	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					-0-
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
03	279 N	153	-0-	-126	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
*04	360 N	272	-0-	-88	-0-	16	1	256	2	N	-0-					-0-

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

11	4110 X	3925	-0-	-185	-0-	211	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	200	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4588 X	3842	-0-	-746	-0-	250	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3498	-0-	-646	-0-	226	1	3272	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	3932	-0-	-656	-0-	231	1	3701	2	N	-0-					-0-
*04	4020 X	3712	-0-	-308	-0-	218	1	3494	2	N	-0-					-0-

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

11	3000 N	3056	-0-	56	56	164	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	2887 N	2831	-0-	-56	-0-	136	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	184	1	2644	2	N	-0-					-0-
02	2576 X	2297	-0-	-279	-0-	149	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	2419	-0-	-433	-0-	142	1	2277	2	N	-0-					-0-
*04	2760 X	2065	-0-	-695	-0-	122	1	1943	2	N	-0-					-0-

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

11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
02	588 N	499	-0-	-89	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
*04	480 N	344	-0-	-136	-0-	20	1	324	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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	90	1	1583	2	N	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	79	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	74	1	1072	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1128	-0-	-670	-0-	66	1	1062	2	N	-0-			-0-
*04	1170	N	730	-0-	-440	-0-	43	1	687	2	N	-0-			-0-

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

11	570	N	162	-0-	-408	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	100	1	1973	2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	46	1	673	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	207	-0-	-1312	-0-	12	1	195	2	N	-0-			-0-
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-			-0-

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

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	905	2	N	-0-			-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	N	-0-			-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-			-0-
*04	930	N	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	2	N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

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

11	900	N	798	-0-	-102	-0-	43	1	755	2	N	-0-			-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-			-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	N	-0-			-0-
02	756	N	508	-0-	-248	-0-	33	1	475	2	N	-0-			-0-
03	899	N	522	-0-	-377	-0-	31	1	491	2	N	-0-			-0-
*04	720	N	484	-0-	-236	-0-	28	1	456	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
11	28498	X	28498	-0-	-0-	-0-	28498	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	28929	-0-	-2009	-0-	28929	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	28066	-0-	-2872	-0-	28066	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25582	-0-	-2362	-0-	25582	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	27963	-0-	-1487	-0-	27963	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	24781	-0-	-3719	-0-	24781	2			N	-0-					-0-

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

11	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	143	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	171	1	1796	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	190	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1272	-0-	-548	-0-	160	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1274	-0-	-679	-0-	168	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	876	-0-	-744	-0-	157	1	719	2	N	-0-					-0-

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

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	957	-0-	-221	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-

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

11	600	N	452	-0-	-148	-0-	33	1	419	2	N	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	43	1	455	2	N	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	48	1	377	2	N	-0-					-0-
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
03	496	N	345	-0-	-151	-0-	46	1	299	2	N	-0-					-0-
04	420	N	237	-0-	-183	-0-	42	1	195	2	N	-0-					-0-

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

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

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

11	2970	X	1987	-0-	-983	-0-	146	1	1841	2	N	-0-					47
12	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	199	1	2278	2	N	-0-					47
01	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	248	1	2612	2	N	-0-					47
02	2772	X	1748	-0-	-1024	-0-	140	1	1608	2	N	-0-					47
03	3069	X	2698	-0-	-371	-0-	129	1	2569	2	N	-0-					47
04	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	110	1	1632	2	N	-0-					47

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

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					24
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					24
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	191	1	1949	2	N	-0-					24
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1489	2	N	-0-					24
03	2046	N	1237	-0-	-809	-0-	80	1	1157	2	N	-0-					24
04	2010	N	1409	-0-	-601	-0-	89	1	1320	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
11	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	137	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	171	1	1680	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	164	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1383	-0-	-101	-0-	128	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	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

11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	29	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	41	1	1292	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	46	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	35	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	58	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	70	1	1034	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	281	1	3448	2	N	-0-					52
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	314	1	3508	2	N	-0-					52
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	267	1	2744	2	N	-0-					52
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	241	1	2984	2	N	-0-					52
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					52
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	164	1	2426	2	N	-0-					52

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

11	49170	X	40896	-0-	-8274	-0-	40896	2			N	-0-					-0-
12	50809	X	42033	-0-	-8776	-0-	42033	2			N	-0-					-0-
01	50313	X	40088	-0-	-10225	-0-	40088	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35498	-0-	-8070	-0-	35498	2			N	-0-					-0-
03	45539	X	37141	-0-	-8398	-0-	37141	2			N	-0-					-0-
04	40890	X	36834	-0-	-4056	-0-	36834	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	1191	-0-	1191	1191	1191	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1304	-0-	1304	2495	1304	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1665	-0-	1665	4160	1665	2			N	-0-					-0-
02	5211	X	1051	-0-	-4160	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	95	-0-	-1015	-0-	95	2			N	-0-					-0-

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

11	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	620	N	199	-0-	-421	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	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
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	204	1	2062	2	N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	218	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1503	-0-	-977	-0-	155	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1124	-0-	-1004	-0-	108	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	127	1	2539	2	N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	143	1	2123	2	N	-0-					-0-

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

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
04	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

11	4560	X	3553	-0-	-1007	-0-	309	1	3244	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3422	-0-	-1290	-0-	311	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3126	-0-	-1586	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2898	-0-	-994	-0-	270	1	2628	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3237	-0-	-793	-0-	155	1	3082	2	N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	230	1	3413	2	N	-0-					-0-

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

11	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	318	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	311	1	2862	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	422	1	3634	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1472	-0-	-1916	-0-	144	1	1328	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3157	-0-	-594	-0-	150	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3678	-0-	-252	-0-	232	1	3446	2	N	-0-					-0-

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

11	36930	X	36581	-0-	-349	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
12	36915	X	36915	-0-	-0-	-0-	36915	2			N	-0-					-0-
01	35216	X	34974	-0-	-242	-0-	34974	2			N	-0-					-0-
02	34132	X	31360	-0-	-2772	-0-	31360	2			N	-0-					-0-
03	37789	X	37437	-0-	-352	-0-	37437	2			N	-0-					-0-
04	36570	X	32400	-0-	-4170	-0-	32400	2			N	-0-					-0-

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

11	4560	X	3548	-0-	-1012	-0-	327	1	3221	2	N	-0-					8
12	4712	X	2911	-0-	-1801	-0-	288	1	2623	2	N	-0-					8
01	4712	X	2540	-0-	-2172	-0-	267	1	2273	2	N	-0-					8
02	3304	X	2049	-0-	-1255	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					8
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	608	1	4100	2	N	-0-					8
04	3540	X	3087	-0-	-453	-0-	416	1	2671	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
11	1050	N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	903	-0-	-177	-0-	903	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	30444	2			N	-0-					-0-
12	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	29616	2			N	-0-					-0-
01	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	29034	2			N	-0-					-0-
02	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					-0-
03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
*04	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1736	-0-	-403	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1412	-0-	-718	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7033	-0-	-2081	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8233	-0-	-83	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8731	-0-	-449	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	10129	-0-	-1061	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	7201	-0-	-4362	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	9319	-0-	-2244	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8428	-0-	-1652	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8520	-0-	-1958	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7029	-0-	-3111	-0-	7029	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	11651	-0-	-589	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	10530	-0-	-2118	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12242	-0-	-58	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

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

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	608	-0-	-442	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7569	-0-	-81	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5949	-0-	-1801	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5871	-0-	-1185	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	4788	-0-	-3024	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	2937	-0-	-4623	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47670	X	42103	-0-	-5567	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
12	46872	X	26915	-0-	-19957	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	41230	-0-	-4061	-0-	41230	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	36522	-0-	-3210	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	39121	-0-	-4868	-0-	39121	2			N	-0-					-0-
*04	44667	X	44667	-0-	-0-	-0-	44667	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	16792	-0-	-3818	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
12	22165	X	17321	-0-	-4844	-0-	17321	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	5406	-0-	-16759	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16488	-0-	-3532	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
*04	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	21597	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70590	X	67262	-0-	-3328	-0-	67262	2			N	-0-					-0-
12	72168	X	66207	-0-	-5961	-0-	66207	2			N	-0-					-0-
01	70277	X	69014	-0-	-1263	-0-	69014	2			N	-0-					-0-
02	63476	X	62164	-0-	-1312	-0-	62164	2			N	-0-					-0-
03	70277	X	69712	-0-	-565	-0-	69712	2			N	-0-					-0-
04	67260	X	67107	-0-	-153	-0-	67107	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3376	-0-	-2359	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4626	-0-	-834	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5255	-0-	-790	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	5122	2			N	-0-					-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
11	326250	X	310884	-0-	-15366	-0-	310883	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	329282	X	297396	-0-	-31886	-0-	297396	2			N	-0-					-0-
01	329282	X	296015	-0-	-33267	-0-	296014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297416	X	277413	-0-	-20003	-0-	277413	2			N	-0-					-0-
03	360206	X	360206	-0-	-0-	-0-	360206	2			N	-0-					-0-
*04	371732	X	371732	-0-	-0-	-0-	371732	2			N	-0-					-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
11	9900	X	2628	-0-	-7272	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9120	-0-	-56	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7534	-0-	-1580	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6801	-0-	-1431	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	5378	-0-	-3736	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	4189	-0-	-4631	-0-	4189	2			N	-0-					-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
11	47700	X	43579	-0-	-4121	-0-	43579	2			N	-0-					-0-
12	49290	X	44106	-0-	-5184	-0-	44106	2			N	-0-					-0-
01	49166	X	44759	-0-	-4407	-0-	44759	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	40216	-0-	-2680	-0-	40216	2			N	-0-					-0-
03	46872	X	44153	-0-	-2719	-0-	44153	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	42814	-0-	-776	-0-	42814	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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9840	X	8670	-0-	-1170	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8894	-0-	-933	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8308	-0-	-1147	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7653	-0-	-887	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8248	-0-	-990	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7689	-0-	-981	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	204	1	1608	2	N	-0-			-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	180	1	1831	2	N	-0-			-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	231	1	1790	2	N	-0-			-0-
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	108	1	1659	2	N	-0-			-0-
03	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1723	-0-	-227	-0-	138	1	1585	2	N	-0-			-0-

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

11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	127	1	1482	2	N	-0-			22
12	1674 N	1560	-0-	-114	-0-	134	1	1426	2	N	-0-			22
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	145	1	1422	2	N	-0-			22
02	1512 N	1331	-0-	-181	-0-	114	1	1217	2	N	-0-			22
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	174	1	1325	2	N	-0-			22
04	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	167	1	1197	2	N	-0-			22

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

11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	91	1	951	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	113	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	53	1	843	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	964	-0-	-90	-0-	83	1	881	2	N	-0-			-0-
04	960 N	880	-0-	-80	-0-	69	1	811	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
11	1320 N	929	-0-	-391	-0-	80	1	849	2	N	-0-			90
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	101	1	988	2	N	-0-			90
01	1147 N	936	-0-	-211	-0-	93	1	843	2	N	-0-			90
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	119	1	1168	2	N	20			110
						22	9							
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	207	1	1483	2	N	-0-			110
*04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	180	1	1222	2	N	-0-			110

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

11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	162	1	1270	2	N	-0-			-0-
12	1643 N	973	-0-	-670	-0-	88	1	885	2	N	-0-			-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	157	1	1210	2	N	-0-			-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	114	1	1224	2	N	-0-			-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	N	-0-			-0-

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

11	2280 N	2191	-0-	-89	-0-	168	1	2023	2	N	-0-			77
12	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	175	1	1921	2	N	-0-			77
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	233	1	2359	2	N	-0-			77
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	175	1	1929	2	N	-0-			77
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	276	1	2149	2	N	-0-			77
04	2520 N	2333	-0-	-187	-0-	280	1	2053	2	N	-0-			77

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

11	330 N	193	-0-	-137	-0-	3	1	190	2	N	-0-			35
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-			35
01	279 N	129	-0-	-150	-0-	4	1	125	2	N	-0-			35
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	8	1	348	2	N	-0-			35
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-			35
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-			35

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

11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-			95
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	16	1	144	2	N	-0-			95
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	-0-			95
02	168 N	113	-0-	-55	-0-	12	1	101	2	N	-0-			95
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	17	1	108	2	N	-0-			95
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	16	1	99	2	N	-0-			95

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

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			45
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			45
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			45
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	N	-0-			45
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-			45
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	2	N	-0-			45

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	920	-0-	-100	-0-	35	1	885	2	N	-0-			160
12	1023 N	729	-0-	-294	-0-	33	1	696	2	N	-0-			160
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	42	1	766	2	N	-0-			160
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	36	1	779	2	N	-0-			160
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	N	-0-			160
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79	1	867	2	N	-0-	100	1	60

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	120	1	2306	2	N	-0-			23
12	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	133	1	2217	2	N	-0-			23
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	171	1	2544	2	N	-0-			23
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	134	1	2253	2	N	2			25
						2	9							
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	205	1	2122	2	N	-0-			25
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	238	1	2295	2	N	50			75
						55	9							

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

11	2340 N	2121	-0-	-219	-0-	199	1	1922	2	N	-0-			107
12	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	215	1	1918	2	N	-0-			107
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	234	1	1954	2	N	-0-			107
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	216	1	1942	2	N	-0-			107
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	317	1	2129	2	N	-0-			107
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	306	1	1934	2	N	-0-			107

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

11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	61	1	1559	2	N	25			125
						28	9							
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	84	1	1800	2	N	-0-			125
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	82	1	1519	2	N	-0-			125
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	67	1	1449	2	N	-0-			125
03	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	123	1	1440	2	N	-0-			125
04	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	145	1	1365	2	N	-0-			125

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

11	840 N	743	-0-	-97	-0-	743	2			N	-0-			115
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			115
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	4	1	1690	2	N	-0-			115
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1	1	1420	2	N	-0-			115
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	99	1	1901	2	N	-0-			115
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	2	N	-0-			115

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	559	-0-	-101	-0-	29	1	530	2	N	-0-					76
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	538	2	N	-0-					76
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-					76
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	9	1	517	2	N	-0-					76
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	N	-0-					76
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	54	1	513	2	N	-0-					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					25
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					25
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-					25
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					25
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	5	1	165	2	N	-0-					25
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	7	1	179	2	N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	94	1	2178	2	N	-0-					68
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	N	-0-					68
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	122	1	2101	2	N	-0-					68
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-					68
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	N	-0-					68
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	2	N	-0-					68

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	997	-0-	-293	-0-	64	1	933	2	N	-0-					88
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	143	1	1866	2	N	-0-					88
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	213	1	2522	2	N	-0-					88
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	173	1	2260	2	N	12					100
							13	9									
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	287	1	2520	2	N	-0-					100
*04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	N	-0-					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2			N	-0-					117
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	-0-					117
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	7	1	590	2	N	-0-					117
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-					117
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					117
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	20	1	422	2	N	-0-	70	1			47

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	115	1	958	2	N	-0-					77
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	134	1	1052	2	N	-0-					77
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	143	1	1056	2	N	-0-					77
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	N	-0-					77
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	182	1	1114	2	N	-0-					77
04	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	156	1	893	2	N	-0-					77

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	577	-0-	-923	-0-	26	1	551	2	N	-0-			95
12	1550	N	838	-0-	-712	-0-	43	1	778	2	N	15			110
							17	9							
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	75	1	1192	2	N	-0-			110
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			110
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-			110
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1617	2	N	-0-			110

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

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-			115
12	1426	N	927	-0-	-499	-0-	49	1	878	2	N	-0-			115
01	1395	N	887	-0-	-508	-0-	53	1	834	2	N	-0-			115
02	1176	N	854	-0-	-322	-0-	45	1	809	2	N	-0-			115
03	930	N	619	-0-	-311	-0-	52	1	567	2	N	-0-			115
04	870	N	454	-0-	-416	-0-	41	1	413	2	N	-0-			115

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

11	2640	X	900	-0-	-1740	-0-	26	1	874	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	1037	-0-	-1691	-0-	41	1	996	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2616	-0-	-112	-0-	52	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	N	-0-			-0-
03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	75	1	2871	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	15	1	2247	2	N	-0-			-0-

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

11	510	N	259	-0-	-251	-0-	17	1	242	2	N	-0-			50
12	465	N	231	-0-	-234	-0-	17	1	214	2	N	-0-			50
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	785	2	N	-0-			50
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-			50
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	32	1	276	2	N	-0-			50
04	570	N	226	-0-	-344	-0-	25	1	201	2	N	-0-			50

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

11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-			45
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	1159	2	11	9	N	10			55
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	6	1	1696	2	N	-0-			55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			55
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	39	1	1137	2	N	-0-			55
04	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	56	1	1471	2	N	32			87
							35	9							

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

11	2670	N	2341	-0-	-329	-0-	212	1	2129	2	N	-0-			40
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	253	1	2343	2	N	-0-			40
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	273	1	2357	2	N	-0-			40
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	224	1	2088	2	N	-0-			40
03	2604	N	1944	-0-	-660	-0-	248	1	1696	2	N	-0-			40
04	2550	N	2156	-0-	-394	-0-	287	1	1869	2	N	-0-			40

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284	2	N	-0-					124
12	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	106	1	1278	2	N	-0-					124
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	111	1	1223	2	N	-0-					124
02	1288	N	1171	-0-	-117	-0-	89	1	1082	2	N	-0-					124
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	137	1	1143	2	N	-0-					124
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	154	1	1205	2	N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	117	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	990	-0-	-157	-0-	87	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	974	-0-	-204	-0-	110	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	136	1	1411	2	N	-0-					-0-
*04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	140	1	1575	2	N	-0-					73
12	2697	N	1970	-0-	-727	-0-	174	1	1796	2	N	-0-					73
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	257	1	2458	2	N	-0-					73
02	1596	N	1438	-0-	-158	-0-	126	1	1312	2	N	-0-					73
03	1984	N	1763	-0-	-221	-0-	209	1	1554	2	N	-0-					73
04	2640	N	2160	-0-	-480	-0-	269	1	1891	2	N	-0-					73

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
11	1470	N	1459	-0-	-11	-0-	111	1	1348	2	N	-0-					30
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	127	1	1483	2	N	-0-					30
01	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	132	1	1406	2	N	15					45
							17	9									
02	1372	N	1358	-0-	-14	-0-	107	1	1251	2	N	-0-					45
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	161	1	1307	2	N	-0-					45
04	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	165	1	1264	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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	47	1	2192	2	N	70					118
							77	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	19	1	659	2	N	5					123
							6	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	597	2	N	17					140
							19	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	24	1	822	2	N	10					150
							11	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2134	2	N	63	180	1			33
							69	9									
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	2	N	-0-					33

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

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
11	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	223	1	1864	2	N	-0-					50
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	265	1	2072	2	N	-0-					50
01	2728	N	2088	-0-	-640	-0-	248	1	1829	2	N	10					60
							11	9									
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	200	1	1573	2	N	-0-					60
03	2325	N	2104	-0-	-221	-0-	296	1	1808	2	N	-0-					60
*04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	323	1	1851	2	N	10					70
							11	9									

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
11	540	N	501	-0-	-39	-0-	9	1	492	2	N	-0-					145
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	572	2	N	12	137	1			20
							13	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	N	5					25
							6	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	20					45
							22	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	632	2	N	15					60
							17	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	-0-					60

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
11	1260	N	765	-0-	-495	-0-	18	1	747	2	N	-0-					26
12	930	N	715	-0-	-215	-0-	22	1	693	2	N	-0-					26
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	27	1	696	2	N	-0-					26
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	19	1	597	2	N	-0-					26
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-					26
04	690	N	479	-0-	-211	-0-	33	1	446	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
11	840	N	606	-0-	-234	-0-	38	1	568	2	N	-0-					87
12	1023	N	386	-0-	-637	-0-	27	1	359	2	N	-0-					87
01	868	N	360	-0-	-508	-0-	27	1	333	2	N	-0-					87
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	N	-0-					87
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	126	1	1138	2	N	-0-					87
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1033	2	N	-0-					87

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
11	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	42	1	1689	2	N	-0-					36
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					36
01	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	71	1	1794	2	N	-0-					36
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	49	1	1540	2	N	-0-					36
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					36
04	1800	N	1521	-0-	-279	-0-	106	1	1415	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	2	N	-0-					60
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	87	1	1017	2	N	-0-					60
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	109	1	1167	2	N	-0-					60
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	82	1	963	2	N	-0-					60
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-					60
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	137	1	1044	2	N	-0-					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	-0-			90
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-			90
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-			90
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	52	1	563	2	N	-0-			90
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	69	1	529	2	N	-0-			90
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	2	N	-0-			90

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

11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	393	1	3688	2	N	-0-			50
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	369	1	3213	2	N	-0-			50
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	402	1	3277	2	N	-0-			50
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	368	1	3222	2	N	-0-			50
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	497	1	3283	2	N	-0-			50
*04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	495	1	3076	2	N	-0-			50

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

11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	-0-			12
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	108	1	1038	2	N	-0-			12
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	113	1	1014	2	N	-0-			12
02	1400	N	1074	-0-	-326	-0-	100	1	974	2	N	-0-			12
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	N	-0-			12
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	123	1	824	2	N	13			25
							14	9							

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

11	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	133	1	8270	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8191	-0-	-551	-0-	220	1	7971	2	N	-0-			-0-
01	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	64	1	8906	2	N	-0-			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	119	1	8012	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			N	-0-			-0-
04	8670	X	8012	-0-	-658	-0-	8012	2			N	-0-			-0-

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

11	6300	X	5780	-0-	-520	-0-	500	1	5280	2	N	-0-			160
12	6510	X	5934	-0-	-576	-0-	553	1	5381	2	N	-0-			160
01	6510	X	5355	-0-	-1155	-0-	532	1	4823	2	N	-0-			160
02	5488	X	4556	-0-	-932	-0-	423	1	4133	2	N	-0-			160
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	770	1	5518	2	N	-0-			160
04	5790	X	5723	-0-	-67	-0-	739	1	4984	2	N	-0-			160

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

11	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	135	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1442	-0-	-511	-0-	130	1	1312	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1313	-0-	-311	-0-	123	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	225	1	1578	2	N	-0-			-0-
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	211	1	1522	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	236	1	2728	2	N	-0-					100
12	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	254	1	2684	2	N	-0-					100
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	266	1	2601	2	N	-0-					100
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	237	1	2516	2	N	-0-					100
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	383	1	2916	2	N	-0-					100
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	393	1	2808	2	N	-0-					100

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

11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	147	1	1893	2	N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	166	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	152	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	159	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	193	1	1568	2	N	-0-					-0-
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	186	1	1425	2	N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

11	510	N	443	-0-	-67	-0-	40	1	403	2	N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	2	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	120	1	822	2	N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	118	1	771	2	N	-0-					-0-

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

11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	142	1	1406	2	N	-0-					45
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	156	1	1430	2	N	-0-					45
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	152	1	1301	2	N	-0-					45
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	124	1	1150	2	N	-0-					45
03	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	179	1	1228	2	N	-0-					45
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	191	1	1239	2	N	-0-					45

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

11	1470	N	779	-0-	-691	-0-	74	1	705	2	N	-0-					50
12	1147	N	838	-0-	-309	-0-	85	1	753	2	N	-0-					50
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	217	1	1794	2	N	-0-					50
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	121	1	1076	2	N	-0-					50
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	154	1	1037	2	N	-0-					50
04	1470	N	991	-0-	-479	-0-	136	1	855	2	N	-0-					50

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

11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	55	1	650	2	N	-0-					78
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	82	1	887	2	N	-0-					78
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	60	1	607	2	N	-0-					78
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	51	1	557	2	N	-0-					78
03	961	N	703	-0-	-258	-0-	81	1	622	2	N	-0-					78
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	2	N	-0-					78

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	92	1	9580	2	N	-0-					-0-
12	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	191	1	9111	2	N	-0-					-0-
01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	6	1	9644	2	N	-0-					-0-
02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	117	1	7894	2	N	-0-					-0-
03	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	57	1	8684	2	N	-0-					-0-
04	8130 X	6224	-0-	-1906	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

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

11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	N	-0-					110
12	1333 N	900	-0-	-433	-0-	71	1	829	2	N	-0-					110
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1142	2	N	-0-					110
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	100	1	1162	2	N	-0-					110
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	206	1	1659	2	N	-0-					110
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	171	1	1306	2	N	-0-					110

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

11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	25	1	2877	2	N	-0-					65
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	43	1	2627	2	N	20					85
						22	9									
01	2325 X	2301	-0-	-24	-0-	52	1	2247	2	N	2					87
						2	9									
02	2100 X	1772	-0-	-328	-0-	28	1	1744	2	N	-0-					87
03	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2464	2	N	-0-					87
*04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	128	1	2200	2	N	18					105
						20	9									

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

11	8670 X	7232	-0-	-1438	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
01	8959 X	7062	-0-	-1897	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	8092 X	8077	-0-	-15	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
03	8959 X	8243	-0-	-716	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	7768	-0-	-902	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

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

11	2520 N	2249	-0-	-271	-0-	11	1	2125	2	N	103					148
						113	9									
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	30	1	2355	2	N	72					220
						79	9									
01	2418 N	2282	-0-	-136	-0-	42	1	2146	2	N	85	185	1			120
						94	9									
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	27	1	2239	2	N	60					180
						66	9									
03	2449 N	2342	-0-	-107	-0-	105	1	2138	2	N	90					270
						99	9									
04	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	109	1	1997	2	N	11	181	1			100
						12	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3983	-0-	-487	-0-	383	1	3600	2	N	-0-					42
12	4619	X	4153	-0-	-466	-0-	426	1	3727	2	N	-0-					42
01	4619	X	4058	-0-	-561	-0-	442	1	3616	2	N	-0-					42
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	403	1	3538	2	N	-0-					42
03	4247	X	4041	-0-	-206	-0-	531	1	3510	2	N	-0-					42
04	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	538	1	3353	2	N	-0-					42

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

11	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	180	1	1661	2	Y	-0-					8
12	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	169	1	1448	2	Y	-0-					8
01	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	196	1	1569	2	Y	-0-					8
02	1708	N	1364	-0-	-344	-0-	142	1	1222	2	Y	-0-					8
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	237	1	1525	2	Y	-0-					8
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	253	1	1553	2	Y	-0-					8

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

11	990	N	989	-0-	-1	-0-	110	1	879	2	N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	105	1	782	2	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	105	1	784	2	N	-0-					-0-
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	124	1	723	2	N	-0-					-0-
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	148	1	816	2	N	-0-					-0-

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

11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	171	1	8204	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	282	1	8731	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8790	-0-	-727	-0-	102	1	8688	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6546	-0-	-2050	-0-	167	1	6379	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	7804	-0-	-1713	-0-	123	1	7681	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	7775	-0-	-955	-0-	79	1	7696	2	N	-0-					-0-

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

11	3510	X	3060	-0-	-450	-0-	282	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3004	-0-	-623	-0-	297	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	307	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	245	1	2244	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	395	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2931	-0-	-129	-0-	395	1	2536	2	N	-0-					-0-

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

11	1500	N	1232	-0-	-268	-0-	63	1	1169	2	N	-0-					7
12	1674	X	1260	-0-	-414	-0-	73	1	1187	2	N	-0-					7
01	1674	X	1242	-0-	-432	-0-	110	1	1132	2	N	-0-					7
02	1512	X	1101	-0-	-411	-0-	113	1	988	2	N	-0-					7
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	135	1	891	2	N	-0-					7
04	1230	X	1003	-0-	-227	-0-	96	1	907	2	N	-0-					7

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

11	3360	X	3040	-0-	-320	-0-	259	1	2781	2	N	-0-					155
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	303	1	2985	2	N	-0-					155
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	348	1	3194	2	N	-0-					155
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	283	1	2810	2	N	-0-					155
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	489	1	3535	2	N	-0-					155
04	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	424	1	2888	2	N	-0-					155

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3000	-0-	-450	-0-	295	1	2705	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	316	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3240	-0-	-325	-0-	347	1	2893	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2911	-0-	-113	-0-	305	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2378	-0-	-970	-0-	316	1	2062	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	1554	-0-	-1596	-0-	218	1	1336	2	N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	102	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	814	-0-	-426	-0-	84	1	730	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	98	1	799	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	159	1	1049	2	N	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	150	1	936	2	N	-0-					-0-

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

11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	564	1	13414	2	N	-0-					-0-
12	12989	X	12933	-0-	-56	-0-	660	1	12273	2	N	-0-					-0-
01	12989	X	10475	-0-	-2514	-0-	333	1	10142	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11083	-0-	-649	-0-	502	1	10581	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11131	-0-	-1858	-0-	386	1	10745	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	9637	-0-	-2933	-0-	292	1	9345	2	N	-0-					-0-

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

11	630	N	486	-0-	-144	-0-	47	1	439	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	516	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	45	1	396	2	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	61	1	375	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	202	1	2132	2	N	-0-					35
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	378	1	3674	2	N	-0-					35
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	352	1	3186	2	N	-0-					35
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	276	1	2691	2	N	-0-					35
03	3565	X	3081	-0-	-484	-0-	381	1	2700	2	N	-0-					35
04	3450	X	3011	-0-	-439	-0-	390	1	2621	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	114	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	109	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	118	1	950	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	960	-0-	-132	-0-	99	1	861	2	N	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	142	1	927	2	N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

11	2310	N	1607	-0-	-703	-0-	111	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	181	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	150	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	233	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	232	1	1826	2	N	-0-					-0-

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

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	63	1	627	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	151	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	141	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	710	-0-	-406	-0-	94	1	616	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	758	-0-	-322	-0-	105	1	653	2	N	-0-					-0-

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

11	180	N	152	-0-	-28	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	623	1	5692	2	N	-0-			-0-
12	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	609	1	5176	2	N	-0-			-0-
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	640	1	5099	2	N	-0-			-0-
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	454	1	3871	2	N	-0-			-0-
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	532	1	3395	2	N	-0-			-0-
*04	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	677	1	4127	2	N	-0-			-0-

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

11	2220 N	644	-0-	-1576	-0-	44	1	600	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	188	1	1664	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	184	1	1525	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1547	-0-	-161	-0-	157	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	209	1	1395	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	205	1	1288	2	N	-0-			-0-

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

11	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3			N	-0-			-0-
12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	9090	3	2	9	N	2	2	1	-0-
01	9238 X	7424	-0-	-1814	-0-	7422	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	8848 X	6176	-0-	-2672	-0-	6175	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	12307 X	7217	-0-	-5090	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04	9480 X	7271	-0-	-2209	-0-	7271	3			N	-0-			-0-

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

11	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-			-0-
12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-			-0-
01	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-			-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-			-0-
*04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
01	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	806	N	239	-0-	-567	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-

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

11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2421	-0-	-462	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2354	-0-	-529	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-

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

11	3150	X	2524	-0-	-626	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2451	-0-	-804	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2330	-0-	-925	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2206	-0-	-706	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
*04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

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

11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1634	-0-	-71	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-	1476	3			N	-0-					-0-

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

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

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

11	1800	N	1233	-0-	-567	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	958	-0-	-190	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	836	-0-	-1086	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	757	-0-	-473	-0-	757	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1763	-0-	-817	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5210	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
*04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
*04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	915	-0-	-177	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	616	-0-	-2143	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1510	-0-	-1001	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
*04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	961	N	769	-0-	-192	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1391	-0-	-531	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5984	-0-	-123	-0-	5983	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5516	X	4010	-0-	-1506	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5408	-0-	-382	-0-	5408	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-

REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 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
11	5280	X	4978	-0-	-302	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4952	-0-	-225	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4996	-0-	-119	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4400	-0-	-248	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	4914	-0-	-1348	-0-	4914	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4612	-0-	-368	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

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
11	4230	X	2405	-0-	-1825	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3948	X	3839	-0-	-109	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3442	-0-	-1058	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2962	-0-	-38	26	2962	3			N	-0-					-0-
12	2109	N	2083	-0-	-26	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	216	-0-	-838	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	952	X	399	-0-	-553	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	98	-0-	-956	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	486	-0-	-534	-0-	486	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1765	-0-	-167	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

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

11	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3845	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-

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

11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2110	-0-	-370	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1628	-0-	-622	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

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

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

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

11	5130	X	4500	-0-	-630	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4848	-0-	-453	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4843	-0-	-458	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4406	-0-	-382	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4417	-0-	-884	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
*04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

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

11	2400	X	1985	-0-	-415	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	2173	-0-	-67	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1794	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 #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	65	-0-	-1945	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1385	-0-	-1188	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4080	-0-	980	980	4080	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3187	-0-	387	1367	3187	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2984	-0-	-116	1251	2984	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	135	-0-	-2355	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1723	-0-	-317	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1360	-0-	-236	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1120	-0-	-1391	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	561	-0-	-1659	-0-	561	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3010	-0-	10	10	3010	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	833	-0-	-1117	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1278	-0-	-737	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 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
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2618	-0-	-420	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

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
11	3840	X	3266	-0-	-574	-0-	3266	3			N	-0-					174
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					174
01	3534	X	2980	-0-	-554	-0-	2980	3			N	-0-					174
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1685	3			N	-0-					174
03	4061	X	1027	-0-	-3034	-0-	1027	3			N	-0-					174
04	3270	X	641	-0-	-2629	-0-	641	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
11	4830	X	3985	-0-	-845	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4637	-0-	-354	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	2546	-0-	-2786	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	3520	-0-	-1340	-0-	3520	3			N	-0-					-0-

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

REAGAN "C" WELL #: 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
11	2130	N	2043	-0-	-87	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1603	-0-	-598	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1232	-0-	-672	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	682	-0-	-1519	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	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
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3006	-0-	-373	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2782	-0-	-270	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2878	-0-	-594	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2960	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
11	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13324	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10323	X	10137	-0-	-186	-0-	10134	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10416	X	7824	-0-	-2592	-0-	7823	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13609	X	6837	-0-	-6772	-0-	6836	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	12900	X	5740	-0-	-7160	-0-	5740	3			N	-0-					-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
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	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
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3457	-0-	-542	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3224	-0-	-775	-0-	3223	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3612	X	3227	-0-	-385	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3118	-0-	-943	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3199	-0-	-551	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2353	-0-	-363	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2491	-0-	-702	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2110	-0-	-710	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
12	3348 X	1950	-0-	-1398	-0-	1950 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	1336	-0-	-2012	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
02	3304 X	1806	-0-	-1498	-0-	1806 3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2571	-0-	-1242	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
04	3540 X	1735	-0-	-1805	-0-	1735 3		N	-0-			-0-

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

11	4230 X	3551	-0-	-679	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 3		N	-0-			-0-
01	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	3960 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3724 X	3650	-0-	-74	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
03	4898 X	4078	-0-	-820	-0-	4078 3		N	-0-			-0-
04	4200 X	4011	-0-	-189	-0-	4011 3		N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775

11	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3		N	-0-			-0-
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 3		N	-0-			-0-
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4128 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3		N	-0-			-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
*04	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3		N	-0-			-0-

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

11	1950 N	1866	-0-	-84	-0-	1866 3		Y	-0-			2
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 3		Y	-0-			2
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		Y	-0-			2
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3		Y	-0-			2
03	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-			2
*04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3		Y	-0-			2

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

11	4410 X	4336	-0-	-74	-0-	4336 3		N	-0-			-0-
12	4557 X	4394	-0-	-163	-0-	4394 3		N	-0-			-0-
01	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	4340 3		N	-0-			-0-
02	4060 X	3937	-0-	-123	-0-	3937 3		N	-0-			-0-
03	4712 X	4179	-0-	-533	-0-	4179 3		N	-0-			-0-
04	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	4286 3		N	-0-			-0-

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

11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641 3		N	-0-			-0-
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792 3		N	-0-			-0-
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4921 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		N	-0-			-0-
*04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

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

11	3270	X	1915	-0-	-1355	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	1769	-0-	-1610	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1386	-0-	-1470	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	1417	-0-	-2086	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1463	-0-	-457	-0-	1463	3			N	-0-					-0-

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

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-

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

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

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

11	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	474	-0-	-735	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	363	-0-	-147	-0-	363	3			N	-0-					-0-

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

11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5860	-0-	-552	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6114	-0-	-985	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6004	-0-	-266	-0-	6004	3			N	-0-					-0-

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

11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	780	N	80	-0-	-700	-0-	80	2			N	-0-					-0-

O'BENCO, INC. 617512

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					15
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					15
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					15

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

11	2550	X	2306	-0-	-244	-0-	2306	2			N	-0-					125
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					125
01	2635	X	1777	-0-	-858	-0-	1777	2			N	-0-					125
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					125
03	2635	N	2241	-0-	-394	-0-	2241	2			N	-0-					125
*04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5040	X	4772	-0-	-268	-0-	4772	2			N	-0-					25
12	4836	X	4723	-0-	-113	-0-	4723	2			N	-0-					25
01	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	4552	2			N	-0-					25
02	4480	X	3594	-0-	-886	-0-	3594	2			N	-0-					25
03	4960	X	3333	-0-	-1627	-0-	3333	2			N	-0-					25
04	4770	X	3110	-0-	-1660	-0-	3110	2			N	-0-					25

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					65
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					65
01	992	N	743	-0-	-249	-0-	743	2			N	-0-					65
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					65
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					65
04	720	N	125	-0-	-595	-0-	125	2			N	-0-					65

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	2			N	-0-					112
12	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	2			N	-0-					112
01	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	3558	2			N	-0-					112
02	3220	X	2469	-0-	-751	-0-	2469	2			N	-0-					112
03	3472	X	3055	-0-	-417	-0-	3055	2			N	-0-					112
04	3450	X	2817	-0-	-633	-0-	2817	2			N	-0-					112

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1030	-0-	-1610	-0-	1030	2			N	-0-					74
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					74
01	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			N	-0-					74
02	2212	X	1192	-0-	-1020	-0-	1192	2			N	-0-					74
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					74
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					74

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

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	4639	2			N	-0-					22
12	5890	X	3706	-0-	-2184	-0-	3706	2			N	-0-					22
01	5890	X	3849	-0-	-2041	-0-	3849	2			N	-0-					22
02	5320	X	2864	-0-	-2456	-0-	2864	2			N	-0-					22
03	5425	X	3917	-0-	-1508	-0-	3917	2			N	-0-					22
04	4650	X	3615	-0-	-1035	-0-	3615	2			N	-0-					22

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					37

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2460	X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2			N	-0-					57
12	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			N	-0-					57
01	2542	X	2145	-0-	-397	-0-	2145	2			N	-0-					57
02	2184	N	1630	-0-	-554	-0-	1630	2			N	-0-					57
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					57
04	2070	N	1670	-0-	-400	-0-	1670	2			N	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					73
12	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					73
01	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3386	2			N	-0-					73
02	3584	X	2966	-0-	-618	-0-	2966	2			N	-0-					73
03	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3758	2			N	-0-					73
04	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	3765	2			N	-0-					73

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					42

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

11	3210	X	2476	-0-	-734	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2349	-0-	-1278	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2089	-0-	-1187	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3170	2	33	9	N	30					30
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					30

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

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					33
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					33
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					33
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	176	2			N	-0-					33
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					33
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					33

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

11	41820	X	30633	-0-	-11187	-0-	30633	2			N	-0-					148
12	43214	X	39819	-0-	-3395	-0-	39819	2			N	-0-					148
01	43214	X	39486	-0-	-3728	-0-	39486	2			N	-0-					148
02	37968	X	36509	-0-	-1459	-0-	36509	2			N	-0-					148
03	39804	X	38942	-0-	-862	-0-	38942	2			N	-0-					148
04	38520	X	38446	-0-	-74	-0-	38446	2			N	-0-					148

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					180
12	2790	X	2694	-0-	-96	-0-	2694	2			N	-0-					180
01	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					180
02	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	2372	2			N	-0-					180
03	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	2420	2			N	-0-					180
04	2700	X	2682	-0-	-18	-0-	2682	2			N	-0-					180

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	516	-0-	-834	-0-	516	2			N	-0-					13
12	1395	X	500	-0-	-895	-0-	500	2			N	-0-					13
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					13
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	2			N	-0-					13
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					13
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					13

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

11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3467	-0-	-315	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1312	-0-	-2470	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

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

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					47
12	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-					47
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					47
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	2			N	-0-					47
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					47
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					47

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

11	6180	X	4797	-0-	-1383	-0-	4797	2			N	-0-					57
12	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	5407	2			N	-0-					57
01	6386	X	6020	-0-	-366	-0-	6020	2			N	-0-					57
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					57
03	5394	X	5032	-0-	-362	-0-	5032	2			N	-0-					57
04	5820	X	4871	-0-	-949	-0-	4871	2			N	-0-					57

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

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					95
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					95
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					95
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					95
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					95
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					95

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					53
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					53
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					53
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					53
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					53
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					53

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

11	28620	X	20016	-0-	-8604	-0-	20016	2			N	-0-					46
12	27807	X	21673	-0-	-6134	-0-	21673	2			N	-0-					46
01	27807	X	19307	-0-	-8500	-0-	19307	2			N	-0-					46
02	25116	X	11840	-0-	-13276	-0-	11840	2			N	-0-					46
03	26474	X	15566	-0-	-10908	-0-	15566	2			N	-0-					46
04	20970	X	14203	-0-	-6767	-0-	14203	2			N	-0-					46

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

11	74850	X	58910	-0-	-15940	-0-	58910	2			N	-0-					73
12	67807	X	67807	-0-	-0-	-0-	67807	2			N	-0-					73
01	66774	X	60584	-0-	-6190	-0-	60584	2			N	-0-					73
02	61840	X	61840	-0-	-0-	-0-	61840	2			N	-0-					73
03	67797	X	62462	-0-	-5335	-0-	62462	2			N	-0-					73
04	65610	X	55709	-0-	-9901	-0-	55709	2			N	-0-					73

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

11	102840	X	96289	-0-	-6551	-0-	96289	2			N	-0-					48
12	101649	X	94755	-0-	-6894	-0-	94755	2			N	-0-					48
01	101649	X	96114	-0-	-5535	-0-	96114	2			N	-0-					48
02	91812	X	86109	-0-	-5703	-0-	86109	2			N	-0-					48
03	99510	X	92049	-0-	-7461	-0-	92049	2			N	-0-					48
04	96300	X	87201	-0-	-9099	-0-	87201	2			N	-0-					48

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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

11	2520	N	2382	-0-	-138	-0-	2382	2			N	-0-					22
12	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			N	-0-					22
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2478	2	1	9	N	1					23
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					23
03	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					23
04	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					23

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83340	X	68609	-0-	-14731	-0-	68609	2			N	-0-					58
12	84258	X	64568	-0-	-19690	-0-	64568	2			N	-0-					58
01	84258	X	63771	-0-	-20487	-0-	63771	2			N	-0-					58
02	76104	X	68502	-0-	-7602	-0-	68502	2			N	-0-					58
03	77190	X	71732	-0-	-5458	-0-	71732	2			N	-0-					58
04	68610	X	57596	-0-	-11014	-0-	57596	2			N	-0-					58

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

11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1547	-0-	-105	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1544	-0-	-106	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

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

11	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	1184	2			N	-0-					6
12	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					6
01	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					6
02	1092	N	779	-0-	-313	-0-	779	2			N	-0-					6
03	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			N	-0-					6
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					6

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	87210	X	53475	-0-	-33735	-0-	53475	2			N	-0-					45
12	74462	X	52963	-0-	-21499	-0-	52963	2			N	-0-					45
01	74462	X	49673	-0-	-24789	-0-	49673	2			N	-0-					45
02	60228	X	42908	-0-	-17320	-0-	42908	2			N	-0-					45
03	59179	X	29356	-0-	-29823	-0-	29356	2			N	-0-					45
04	53490	X	46282	-0-	-7208	-0-	46282	2			N	-0-					45

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

11	306330	X	43778	-0-	-262552	-0-	43778	2			N	-0-					40
12	58962	X	41029	-0-	-17933	-0-	41029	2			N	-0-					40
01	58962	X	38851	-0-	-20111	-0-	38851	2			N	-0-					40
02	48104	X	32059	-0-	-16045	-0-	32059	2			N	-0-					40
03	48577	X	32353	-0-	-16224	-0-	32353	2			N	-0-					40
04	43770	X	30241	-0-	-13529	-0-	30241	2			N	-0-					40

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

11	0	W	50856	-0-	50856	946376	50856	2			N	-0-					15
12	0	W	48275	-0-	48275	994651	48275	2			N	-0-					15
01	0	W	46458	-0-	46458	1041109	46458	2			N	-0-					15
02	1080687	X	39578	-0-	-1041109	-0-	39578	2			N	-0-					15
03	55800	X	39542	-0-	-16258	-0-	39542	2			N	-0-					15
04	50850	X	35822	-0-	-15028	-0-	35822	2			N	-0-					15

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277170 X	63733	-0-	-213437	-0-	63733	2			N	-0-			27
12	286409 X	59744	-0-	-226665	-0-	59735	2	9	9	N	8			35
01	286409 X	56785	-0-	-229624	-0-	56785	2			N	-0-			35
02	258692 X	48762	-0-	-209930	-0-	48762	2			N	-0-			35
03	50165 X	50165	-0-	-0-	-0-	50165	2			N	-0-			35
04	63720 X	46109	-0-	-17611	-0-	46109	2			N	-0-			35

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

11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			50
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			50
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			50
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			50
03	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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

11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			28
12	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-			28
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			28
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-			28
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1061	2	Y	-0-			-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	65	1	1109	2	Y	-0-			-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	2	Y	-0-			-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53	1	984	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	68	1	1035	2	Y	-0-			-0-

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

11	1920 N	1792	-0-	-128	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-			-0-
12	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	96	1	1653	2	Y	-0-			-0-
01	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	94	1	1672	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1417	-0-	-263	-0-	73	1	1344	2	Y	-0-			-0-
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	96	1	1685	2	Y	-0-			-0-
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	106	1	1615	2	Y	-0-			-0-

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

11	870 N	680	-0-	-190	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	30	1	552	2	Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40	1	605	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	47	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	50	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	843	-0-	-53	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
*04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2306	-0-	-604	-0-	115	1	2191	2	Y	-0-					5
12	3007	X	2139	-0-	-868	-0-	118	1	2021	2	Y	-0-					5
01	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					5
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1066	-0-	-1304	-0-	65	1	1001	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	70	1	1346	2	Y	-0-					4
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	74	1	1277	2	Y	-0-					4
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	Y	-0-					4
02	1316	N	1270	-0-	-46	-0-	65	1	1205	2	Y	-0-					4
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	81	1	1407	2	Y	-0-					4
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	100	1	1715	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	97	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1565	-0-	-199	-0-	80	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	99	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1635	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	92	1	1757	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1837	-0-	-178	-0-	101	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	97	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	82	1	1516	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	97	1	1686	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1111	-0-	-659	-0-	68	1	1043	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	315	1	6031	2	Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	314	1	5405	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	4609	-0-	-5838	-0-	246	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	9492	X	3763	-0-	-5729	-0-	193	1	3570	2	Y	-0-					-0-
03	10509	X	4071	-0-	-6438	-0-	221	1	3850	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	4411	-0-	-1949	-0-	271	1	4140	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	192	1	3667	2	Y	-0-					3
12	3782	X	2734	-0-	-1048	-0-	150	1	2584	2	Y	-0-					3
01	4867	X	3838	-0-	-1029	-0-	205	1	3633	2	Y	-0-					3
02	4396	X	2828	-0-	-1568	-0-	145	1	2683	2	Y	-0-					3
03	4867	X	3240	-0-	-1627	-0-	176	1	3064	2	Y	-0-					3
04	3870	X	2659	-0-	-1211	-0-	163	1	2496	2	Y	-0-					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1125	-0-	-225	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	60	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	71	1	1093	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					15
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-					15
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	1056	2	Y	-0-					15
02	1092	N	1067	-0-	-25	-0-	55	1	1012	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3100	N	4076	-0-	976	976	221	1	3855	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2134	-0-	-866	110	131	1	2003	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	564	-0-	-36	-0-	56	1	508	2	Y	-0-					3
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	596	2	Y	-0-					3
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	73	1	751	2	Y	-0-					3
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	53	1	458	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	74	1	671	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	93	1	1787	2	Y	-0-					4
12	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					4
01	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	96	1	1700	2	Y	-0-					4
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	86	1	1586	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	100	1	1743	2	Y	-0-					4
04	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1596	-0-	-564	-0-	79	1	1513	2	Y	4					19
							4	9									
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	-0-					19
01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-	88	1	1565	2	Y	16					35
							18	9									
02	1904	X	1866	-0-	-38	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	2139	X	2038	-0-	-101	-0-	110	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1934	-0-	-136	-0-	119	1	1815	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	215	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	329	1	5836	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6097	-0-	-343	-0-	308	1	5703	2	Y	78					78
							86	9									
03	7130	X	5196	-0-	-1934	-0-	279	1	4874	2	Y	39					117
							43	9									
04	6900	X	6269	-0-	-631	-0-	385	1	5884	2	Y	-0-					117

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	45	1	852	2	Y	-0-					1
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	49	1	849	2	Y	-0-					1
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					1
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1	754	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-					-0-

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

11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	55	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	53	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	56	1	858	2	Y	-0-					-0-

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

11	3180	X	2965	-0-	-215	-0-	147	1	2818	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	164	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2200	-0-	-1024	-0-	118	1	2082	2	Y	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	155	1	2859	2	Y	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	Y	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	188	1	2875	2	Y	-0-					-0-

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

11	1890	N	952	-0-	-938	-0-	47	1	901	2	Y	4					34
							4	9									
12	2015	N	790	-0-	-1225	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					34
01	1829	N	594	-0-	-1235	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					34
02	1820	X	415	-0-	-1405	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					34
03	1829	X	475	-0-	-1354	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					34
04	960	X	455	-0-	-505	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					34

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	95	1	1827	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	103	1	1776	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1860	-0-	-155	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	88	1	1624	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	110	1	1678	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	142	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	164	1	2827	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	162	1	2865	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	134	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	160	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	173	1	2652	2	Y	180					180
							198	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
11	2822	X	2237	-0-	-585	-0-	111	1	2117	2	Y	8					11
							9	9									
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	98	1	1691	2	Y	-0-					11
01	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	98	1	1727	2	Y	-0-					11
02	3108	X	1436	-0-	-1672	-0-	74	1	1362	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3441	X	1251	-0-	-2190	-0-	68	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	1071	-0-	-1179	-0-	66	1	1005	2	Y	-0-					-0-

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
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	137	1	2619	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2596	-0-	-39	-0-	143	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	132	1	2333	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2349	-0-	-227	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	138	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2110	-0-	-650	-0-	130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	200	1	3821	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	217	1	3723	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	217	1	3842	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	165	1	3051	2	Y	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	233	1	4057	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	240	1	3664	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 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
11	2460	N	1147	-0-	-1313	-0-	57	1	1090	2	Y	-0-					1
12	2418	N	993	-0-	-1425	-0-	55	1	938	2	Y	-0-					1
01	2046	N	669	-0-	-1377	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					1
02	1064	N	633	-0-	-431	-0-	32	1	601	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	992	N	711	-0-	-281	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	147	1	2822	2	Y	-0-					5
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	196	1	3375	2	Y	-0-					5
01	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	175	1	3104	2	Y	-0-					5
02	2940	X	2508	-0-	-432	-0-	129	1	2379	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	148	1	2580	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	169	1	2584	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 #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 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
11	2820	N	2663	-0-	-157	-0-	132	1	2531	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	137	1	2362	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2377	-0-	-165	-0-	127	1	2250	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	2129	-0-	-363	-0-	109	1	2020	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	142	1	2470	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	135	1	2063	2	Y	5					5
							6	9									

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

11	3750	X	1861	-0-	-1889	-0-	92	1	1769	2	Y	-0-					5
12	3038	X	1677	-0-	-1361	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-					5
01	2728	X	1670	-0-	-1058	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					5
02	2212	X	1529	-0-	-683	-0-	78	1	1451	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	94	1	1640	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-					-0-

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

11	2040	N	1952	-0-	-88	-0-	97	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	107	1	1837	2	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	105	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	105	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	115	1	1754	2	Y	-0-					-0-

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

11	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	110	1	2096	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2200	-0-	-249	-0-	121	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	2168	-0-	-281	-0-	116	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	97	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1852	-0-	-248	-0-	114	1	1738	2	Y	-0-					-0-

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

11	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	88	1	1675	2	Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1	1635	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	83	1	1468	2	Y	15					15
							17	9									
02	1652	X	1399	-0-	-253	-0-	72	1	1327	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	88	1	1537	2	Y	-0-					-0-
04	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	92	1	1407	2	Y	-0-					-0-

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

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	31	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	700	-0-	-50	-0-	35	1	665	2	Y	-0-					1
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					1
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 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
11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	89	1	1708	2	Y	-0-					3
12	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	97	1	1669	2	Y	-0-					3
01	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	96	1	1692	2	Y	-0-					3
02	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 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
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	81	1	1559	2	Y	-0-					3
12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	104	1	1785	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	99	1	1761	2	Y	-0-					3
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	86	1	1596	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	103	1	1798	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	106	1	1621	2	Y	-0-					-0-

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
11	2370	X	1367	-0-	-1003	-0-	68	1	1299	2	Y	-0-					4
12	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	130	1	2241	2	Y	-0-					4
01	2108	X	1952	-0-	-156	-0-	104	1	1848	2	Y	-0-					4
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	105	1	1938	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2356	X	1935	-0-	-421	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1681	-0-	-599	-0-	103	1	1578	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	139	1	2662	2	N	24	183	1			126
							26	9									
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	147	1	2519	2	N	-0-					126
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	171	1	3032	2	N	-0-					126
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	2	N	-0-					126
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	177	1	3085	2	N	-0-					126
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	186	1	2837	2	N	-0-					126

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	162	1	3095	2	Y	-0-			-0-
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3091	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	168	1	2967	2	Y	-0-			-0-
02	3052 X	2594	-0-	-458	-0-	133	1	2461	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	174	1	3031	2	Y	-0-			-0-
04	3270 X	3150	-0-	-120	-0-	193	1	2957	2	Y	-0-			-0-

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

11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	289	1	5527	2	N	-0-			119
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	323	1	5551	2	N	-0-			119
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	320	1	5677	2	N	-0-			119
02	5432 X	4971	-0-	-461	-0-	255	1	4716	2	N	-0-			119
03	6014 X	5677	-0-	-337	-0-	308	1	5369	2	N	-0-			119
04	5820 X	5106	-0-	-714	-0-	313	1	4787	2	N	5			124
						6	9							

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

11	270 N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			1
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	Y	-0-			1
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			1
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			1
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	Y	-0-			1
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	2	Y	-0-			1

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

11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	N	-0-			19
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-			19
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	68	1	1212	2	N	-0-			19
02	1708 N	1356	-0-	-352	-0-	70	1	1286	2	N	-0-			19
03	1519 N	750	-0-	-769	-0-	41	1	709	2	N	-0-			19
04	1230 N	713	-0-	-517	-0-	44	1	669	2	N	-0-			19

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2449	-0-	-41	-0-	301	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2477	-0-	-158	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	266	1	2475	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2170	-0-	-126	-0-	180	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	212	1	2258	2	Y	-0-					-0-
*04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	233	1	2622	2	Y	-0-					-0-

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

11	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	326	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	1882	-0-	-1528	-0-	185	1	1697	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	183	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1748	-0-	-1696	-0-	145	1	1603	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1756	-0-	-2057	-0-	151	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1849	-0-	-791	-0-	151	1	1698	2	Y	-0-					-0-

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

11	3690	X	1027	-0-	-2663	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	1008	-0-	-2805	-0-	99	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	503	1	4684	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3008	-0-	-436	-0-	250	1	2758	2	Y	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	304	1	3232	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	3580	-0-	-1430	-0-	292	1	3288	2	Y	-0-					-0-

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

11	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	359	-0-	-75	-0-	35	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	Y	-0-					-0-

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

11	1110	X	1018	-0-	-92	-0-	125	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	268	1	2493	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	7303	-0-	4503	4503	606	1	6697	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6828	-0-	3728	8231	587	1	6241	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4665	-0-	1665	9896	381	1	4284	2	Y	-0-					-0-

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

11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	175	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1511	-0-	-8	-0-	148	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1550	X	1009	-0-	-541	-0-	98	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	506	-0-	-810	-0-	42	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	860	-0-	-659	-0-	74	1	786	2	Y	-0-					-0-
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	111	1	1254	2	Y	-0-					-0-

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

11	3060	X	89	-0-	-2971	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	295	1	2710	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	397	1	3695	2	Y	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	289	1	3194	2	Y	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	275	1	2927	2	Y	-0-					-0-
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	298	1	3353	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 #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	960 N	865	-0-	-95	-0-	106	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	992 N	843	-0-	-149	-0-	83	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	87	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	68	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	837 N	827	-0-	-10	-0-	71	1	756	2	Y	-0-					-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	711	1	5068	2	Y	-0-					-0-
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	536	1	4922	2	Y	-0-					-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	447	1	4164	2	Y	-0-					-0-
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	535	1	5910	2	Y	-0-					-0-
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	420	1	4467	2	Y	-0-					-0-
*04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	453	1	5102	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	331	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	389	1	3568	2	Y	-0-					-0-
01	2418 X	1599	-0-	-819	-0-	155	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2408 N	1064	-0-	-1344	-0-	88	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2093	-0-	-573	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	324	1	3646	2	Y	-0-					-0-

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

11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	200	1	1425	2	Y	-0-					-0-
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	172	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	137	1	1276	2	Y	-0-					-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	131	1	1445	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1587	-0-	-149	-0-	136	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*04	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	145	1	1634	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 #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	409	1	2914	2	Y	-0-			-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	427	1	3922	2	Y	-0-			-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	520	1	4846	2	Y	-0-			-0-
02	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	363	1	4013	2	Y	-0-			-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	516	1	5489	2	Y	-0-			-0-
*04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	429	1	4831	2	Y	-0-			-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	28	-0-	28	48	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	37	-0-	37	85	3	1	34	2	Y	-0-			-0-

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

11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	274	1	1956	2	Y	-0-			-0-
12	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	196	1	1803	2	Y	-0-			-0-
01	2046 X	1827	-0-	-219	-0-	177	1	1650	2	Y	-0-			-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	184	1	2035	2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	1979	-0-	-315	-0-	170	1	1809	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	2082	-0-	-138	-0-	170	1	1912	2	Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	5340 X	4698	-0-	-642	-0-	578	1	4120	2	Y	-0-			-0-
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	528	1	4850	2	Y	-0-			-0-
01	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	535	1	4982	2	Y	-0-			-0-
02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	491	1	5424	2	Y	-0-			-0-
03	5363 X	5092	-0-	-271	-0-	438	1	4654	2	Y	-0-			-0-
*04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	461	1	5191	2	Y	-0-			-0-

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

11	2370 X	824	-0-	-1546	-0-	101	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	2449 X	1687	-0-	-762	-0-	166	1	1521	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	1628	-0-	-821	-0-	158	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	2016 X	1713	-0-	-303	-0-	142	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	2056	-0-	-176	-0-	177	1	1879	2	Y	-0-			-0-
*04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	161	1	1814	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 #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2933	-0-	-877	-0-	343	1	2590	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3157	-0-	-966	-0-	354	1	2803	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	283	1	2828	2	Y	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	361	1	2816	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	363	1	2741	2	Y	-0-					-0-
*04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	607	1	3257	2	Y	-0-					-0-

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

11	5520	X	4283	-0-	-1237	-0-	500	1	3783	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4214	-0-	-1490	-0-	472	1	3742	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	375	1	3757	2	Y	-0-					-0-
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	481	1	3750	2	Y	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	464	1	3501	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	1403	-0-	-2257	-0-	220	1	1183	2	Y	-0-					-0-

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

11	690	N	575	-0-	-115	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	96	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	107	1	1202	2	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	12090	X	8230	-0-	-3860	-0-	172	1	8058	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11010	-0-	-1452	-0-	238	1	10772	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11212	-0-	-1002	-0-	267	1	10943	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10724	X	10100	-0-	-624	-0-	232	1	9867	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11718	X	11250	-0-	-468	-0-	261	1	10988	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10860	X	10546	-0-	-314	-0-	255	1	10290	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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	627	-0-	-213	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	837	X	649	-0-	-188	-0-	648	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	837	N	633	-0-	-204	-0-	632	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

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

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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

11	210	N	131	-0-	-79	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					28
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					28
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					28
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					28
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					28
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					28

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

11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	44	1	3271	2	Y	-0-					25
12	2232	X	1970	-0-	-262	-0-	27	1	1943	2	Y	-0-					25
01	2232	X	1330	-0-	-902	-0-	17	1	1313	2	Y	-0-					25
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	33	1	1981	2	Y	-0-					25
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	45	1	3659	2	Y	-0-					25
*04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	44	1	1945	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

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					-0-

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

11	209100	X	156450	-0-	-52650	-0-	156450	2			N	-0-					-0-
12	216070	X	209990	-0-	-6080	-0-	209990	2			N	-0-					-0-
01	211730	X	206852	-0-	-4878	-0-	206852	2			N	-0-					-0-
02	191240	X	185245	-0-	-5995	-0-	185245	2			N	-0-					-0-
03	210490	X	203376	-0-	-7114	-0-	203376	2			N	-0-					-0-
04	203220	X	195389	-0-	-7831	-0-	195389	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1037	-0-	-283	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	851	-0-	-761	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1168	-0-	-444	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	886	-0-	-254	-0-	886	2			N	-0-					-0-

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

11	2070	N	1792	-0-	-278	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1070	-0-	-610	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	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

11	2640	X	1558	-0-	-1082	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2877	-0-	77	77	2877	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	109	3132	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1722	-0-	-1098	-0-	1722	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

11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

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

11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2353	-0-	-3	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1858	-0-	-422	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

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

11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

11	4530	X	4460	-0-	-70	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4033	-0-	-617	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3670	-0-	-980	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3475	-0-	-725	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3704	-0-	-766	-0-	3704	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 #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 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
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1391	-0-	-9	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

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

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	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

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	996	-0-	-68	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

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

11	5730	X	2875	-0-	-2855	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3007	-0-	-2914	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2745	-0-	-2556	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2270	-0-	-1986	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1560	-0-	-1447	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

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

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2043	-0-	-197	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1147	-0-	-683	-0-	1147	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

11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1093	-0-	-55	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	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 #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	618	-0-	-2352	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	741	-0-	-840	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	778	-0-	-586	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 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
11	3750	X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1015	-0-	-2860	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3579	-0-	-296	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	951	-0-	-2549	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1823	-0-	-1866	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
01	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	976	-0-	-2155	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	61	-0-	-2969	-0-	61	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2214	-0-	-669	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1928	-0-	-760	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2364	-0-	-612	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2646	-0-	-98	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2943	-0-	-281	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 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
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3504	-0-	-588	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 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
11	5700	X	5304	-0-	-396	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4596	-0-	-360	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4955	-0-	-656	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4752	-0-	-678	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

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

11	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3715	-0-	-1338	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4442	-0-	-122	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

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

11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1913	-0-	-536	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1756	-0-	-400	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

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

11	1770	X	1029	-0-	-741	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*04	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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

11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2240	-0-	-271	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
*04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

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

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	553	-0-	-501	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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

11	570	N	344	-0-	-226	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6452	-0-	-88	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6494	-0-	-264	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
*04	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

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

11	4050	X	3696	-0-	-354	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3897	-0-	-226	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3400	-0-	-537	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

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

11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1567	-0-	-603	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	195	-0-	-1765	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	203	-0-	-1967	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	663	-0-	-867	-0-	663	2			N	-0-					-0-

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

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

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

11	2640	X	2101	-0-	-539	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1886	-0-	-242	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

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

11	3330	X	1425	-0-	-1905	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2082	-0-	-1886	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1848	-0-	-1992	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

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

11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	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 #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2572	-0-	-311	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	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

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	240	-0-	-1217	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	497	-0-	-836	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

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

11	1380	N	52	-0-	-1328	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	32	-0-	-1580	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	868	N	95	-0-	-773	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

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

11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

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

11	990	N	688	-0-	-302	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	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 #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610 X	5441	-0-	-169	-0-	5441	2		N	-0-			-0-
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
02	5208 X	3936	-0-	-1272	-0-	3936	2		N	-0-			-0-
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2		N	-0-			-0-
04	5670 X	5115	-0-	-555	-0-	5115	2		N	-0-			-0-

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

11	4080 X	3774	-0-	-306	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3425	-0-	-103	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3647	-0-	-259	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3554	-0-	-226	-0-	3554	2		N	-0-			-0-

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

11	4050 X	3279	-0-	-771	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
03	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2929	-0-	-581	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

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

11	7500 X	6418	-0-	-1082	-0-	6418	2		N	-0-			-0-
12	7750 X	5500	-0-	-2250	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
01	6541 X	5652	-0-	-889	-0-	5652	2		N	-0-			-0-
02	5992 X	5551	-0-	-441	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	5516	-0-	-1118	-0-	5516	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	2		N	-0-			-0-

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

11	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			-0-
12	4557 X	3931	-0-	-626	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	2355	-0-	-2202	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	3791	-0-	-773	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	2818	-0-	-2072	-0-	2818	2		N	-0-			-0-

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

11	2520 X	2360	-0-	-160	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2196	-0-	-408	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1905	-0-	-307	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
*04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-

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

11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	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 #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 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
11	1950	N	1780	-0-	-170	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	566	-0-	-1086	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

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

11	3750	X	2451	-0-	-1299	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3074	-0-	-801	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2575	-0-	-1455	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3180	-0-	-460	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3062	-0-	-968	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2638	-0-	-332	-0-	2638	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2400	N	2103	-0-	-297	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4190	-0-	1390	1390	4190	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4465	-0-	1365	2755	4465	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4467	-0-	1467	4222	4467	2			N	-0-					-0-

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

11	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

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

11	2640	X	1561	-0-	-1079	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1561	-0-	-1167	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3706	-0-	906	906	3706	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2592	-0-	-508	398	2592	2			N	-0-					-0-
*04	2106	N	1708	-0-	-398	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	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

11	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-

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

11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3682	-0-	-266	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3929	-0-	-421	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

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

11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

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

11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1391	-0-	-1058	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1270	-0-	-1100	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

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

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

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

11	4860	X	2116	-0-	-2744	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2698	-0-	-1332	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1897	-0-	-1743	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	655	-0-	-3245	-0-	655	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4290 X	4039	-0-	-251	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3597	-0-	-836	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4298	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	2387	-0-	-1617	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	2171	-0-	-2107	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	1378	-0-	-2792	-0-	1378	2		N	-0-			-0-

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

11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2		N	-0-			-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
*04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	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

11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
*04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-

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

11	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
12	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2		N	-0-			-0-
01	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2		N	-0-			-0-
02	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
*04	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	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

11	2250 N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1586	-0-	-274	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1426	-0-	-254	-0-	1426	2		N	-0-			-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2		N	-0-			-0-
12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-			-0-
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		N	-0-			-0-
*04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-

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

11	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2		N	-0-			-0-
03	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2		N	-0-			-0-
*04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	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 #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 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
11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2610	-0-	-666	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2330	-0-	-1180	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	862	-0-	-471	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

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
11	5370	X	4842	-0-	-528	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4189	-0-	-709	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4032	-0-	-476	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4066	-0-	-925	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3432	-0-	-1398	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 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
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
*04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	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 #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3539	-0-	-398	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
02	3556 X	2698	-0-	-858	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3260	-0-	-460	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2764	-0-	-716	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

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

11	4440 X	3933	-0-	-507	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4431	-0-	-157	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
01	4588 X	4365	-0-	-223	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
02	4060 X	3362	-0-	-698	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4168	-0-	-122	-0-	4168	2		N	-0-			-0-

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

11	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1173	-0-	-3	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2		N	-0-			-0-

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

11	1410 N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

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

11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
*04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-

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

11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
*04	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2		N	-0-			-0-

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

11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
02	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	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 #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 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
11	6780	X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5566	-0-	-1440	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2105	-0-	-4870	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5538	-0-	-566	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6750	-0-	-8	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5883	-0-	-657	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

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

11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3214	-0-	-202	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2787	-0-	-995	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2482	-0-	-1178	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

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

11	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1125	-0-	-1851	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2437	-0-	-223	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1625	-0-	-1225	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

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

11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2607	-0-	-63	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

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

11	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-

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

11	3780	X	2758	-0-	-1022	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2862	-0-	-1044	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2859	-0-	-501	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

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

11	1620	X	393	-0-	-1227	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	1085	X	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	837	X	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	620	X	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	780	X	652	-0-	-128	-0-	652	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 #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 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
11	2940	X	854	-0-	-2086	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	831	-0-	-2207	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	902	-0-	-330	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					111
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					111
01	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3588	2	28	9	N	25					136
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	N	15					151
03	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	3074	2			N	-0-					151
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3566	2	21	9	N	19					170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
01	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	1751	-0-	-3379	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4499	-0-	-1608	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4427	-0-	-1089	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5140	-0-	-967	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2356	-0-	-3554	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

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
11	4500	X	3314	-0-	-1186	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	2416	-0-	-2234	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2714	-0-	-1595	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2315	-0-	-765	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2264	-0-	-1036	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 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
11	6540	X	2665	-0-	-3875	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	1867	-0-	-4891	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2755	-0-	-1802	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1055	-0-	-1885	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1332	-0-	-1768	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1803	-0-	-867	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	987	-0-	-501	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	765	-0-	-675	-0-	765	2			N	-0-					-0-

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

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1625	-0-	-421	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1377	-0-	-603	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

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

11	1590	N	1351	-0-	-239	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

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

11	1950	N	1812	-0-	-138	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

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

11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

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

11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1497	-0-	-123	-0-	1497	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 #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2579	-0-	-1048	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2835	-0-	-792	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2819	-0-	-541	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3374	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

11	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

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

11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2915	-0-	-836	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2958	-0-	-672	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

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

11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					70
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					70
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					70
02	3724	X	1847	-0-	-1877	-0-	1847	2			N	-0-					70
03	4123	X	1389	-0-	-2734	-0-	1389	2			N	-0-					70
04	4230	X	2955	-0-	-1275	-0-	2955	2			N	-0-					70

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

11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	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

11	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	756	N	349	-0-	-407	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	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 #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2694	-0-	-685	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2403	-0-	-867	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

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

11	2400	X	2014	-0-	-386	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2003	-0-	-477	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2001	-0-	-239	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	596	-0-	-1884	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

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

11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	961	X	596	-0-	-365	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	896	N	399	-0-	-497	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	2			N	-0-					-0-

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

11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	248	-0-	-1460	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1094	-0-	-736	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

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

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	372	X	143	-0-	-229	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	360	X	34	-0-	-326	-0-	34	2			N	-0-					-0-

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

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

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

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

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

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	804	-0-	-204	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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

11	4770	X	4428	-0-	-342	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3864	-0-	-308	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

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

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-

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

11	960	N	712	-0-	-248	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5135	-0-	2135	2135	5135	2			N	-0-					-0-

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

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1609	-0-	-211	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1724	-0-	-96	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

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

11	1980	N	1612	-0-	-368	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

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

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

11	3000	N	6587	-0-	3587	9476	6587	2			N	-0-					-0-
12	19533	X	10057	-0-	-9476	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	556	-0-	-884	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3718	-0-	-2	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3245	-0-	-115	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3321	-0-	-399	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3552	-0-	-48	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

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

11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	1796	-0-	-1211	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	1821	-0-	-895	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1905	-0-	-135	-0-	1905	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

11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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

11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	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

11	3300	X	974	-0-	-2326	-0-	974	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	816	-0-	-1540	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2265	-0-	-1005	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	525	-0-	-225	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	504	N	372	-0-	-132	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

11	750	N	558	-0-	-192	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

11	2610	N	1592	-0-	-1018	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*04	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

11	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3133	-0-	133	133	3133	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

11	3240	X	2732	-0-	-508	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2582	-0-	-766	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2635	-0-	-165	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1752	-0-	-1398	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2541	-0-	-129	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

11	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2080	-0-	-648	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1789	-0-	-939	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1158	-0-	-914	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
02	1817	N	1594	-0-	-223	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1315	-0-	-607	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1161	-0-	-699	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

11	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2774	-0-	-166	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
01	1948	X	1878	-0-	-70	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
*04	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

11	2460	N	2341	-0-	-119	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2021	-0-	-163	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2067	-0-	-475	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1531	-0-	-513	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					97
12	3100	N	3600	-0-	500	500	3535	2	65	9	N	59					156
01	3100	N	5120	-0-	2020	2520	5072	2	48	9	N	44	187	1			13
02	2800	N	4990	-0-	2190	4710	4990	2			N	-0-					13
03	8418	X	3708	-0-	-4710	-0-	3708	2			N	-0-					13
*04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					13

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2080	-0-	-76	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1368	-0-	-252	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 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
11	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

11	2040	N	1683	-0-	-357	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1830	-0-	-150	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

11	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2828	-0-	-28	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

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

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2410	-0-	-470	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2396	-0-	-580	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2325	-0-	-465	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1949	-0-	-291	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	778	-0-	-307	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 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
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1551	-0-	-279	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1827	-0-	-64	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1416	-0-	-292	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1470	-0-	-300	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

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
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	621	-0-	-519	-0-	621	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	961	-0-	-239	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	992	X	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	896	X	751	-0-	-145	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	992	X	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	960	X	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	767	-0-	-783	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	875	-0-	-427	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					23
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					23
01	5704	X	5208	-0-	-496	-0-	5208	2			N	-0-					23
02	5152	X	4573	-0-	-579	-0-	4573	2			N	-0-					23
03	5704	X	3937	-0-	-1767	-0-	3937	2			N	-0-					23
04	5520	X	2820	-0-	-2700	-0-	2820	2			N	-0-					23

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 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
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3982	-0-	882	1406	3982	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3757	-0-	757	2163	3757	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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	792	-0-	-1099	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2370	X	1637	-0-	-733	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1781	-0-	-347	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1975	-0-	-1249	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1730	-0-	-1390	-0-	1730	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
11	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	522	-0-	-1307	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1643	-0-	-9	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	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
11	1470	X	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	839	-0-	-432	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	836	-0-	-364	-0-	836	2			N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1682	-0-	-88	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
01	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
12	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
01	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
*04	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

11	4590 X	1477	-0-	-3113	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
12	4743 X	3610	-0-	-1133	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
01	4743 X	3513	-0-	-1230	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
02	3304 X	2311	-0-	-993	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	3596 X	668	-0-	-2928	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	1756	-0-	-1724	-0-	1756	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

11	2400 N	2231	-0-	-169	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	1829	-0-	-541	-0-	1829	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

11	2070 N	1879	-0-	-191	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1313	-0-	-451	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

11	3210	X	2825	-0-	-385	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2838	-0-	-479	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	921	-0-	-1063	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1126	-0-	-442	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	754	-0-	-806	-0-	754	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1698	-0-	-342	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

11	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2549	-0-	-675	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2471	-0-	-598	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1669	-0-	-1214	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2673	-0-	-27	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	1218	-0-	-942	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	2278	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
01	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-
02	4676 X	4445	-0-	-231	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
03	5177 X	5052	-0-	-125	-0-	5052	2		N	-0-			-0-
*04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
*04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

11	3000 N	3198	-0-	198	198	3198	2		N	-0-			-0-
12	2462 N	2264	-0-	-198	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
03	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
*04	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
*04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
12	992 N	807	-0-	-185	-0-	807	2		N	-0-			-0-
01	868 N	779	-0-	-89	-0-	779	2		N	-0-			-0-
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688	2		N	-0-			-0-
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		N	-0-			-0-
*04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

11	3810	X	3251	-0-	-559	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3263	-0-	-1139	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3242	-0-	-1160	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2738	-0-	-1238	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2619	-0-	-621	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

11	3600	X	3251	-0-	-349	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3139	-0-	-131	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	806	N	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	780	N	14	-0-	-766	-0-	14	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

11	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2012	-0-	-344	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	1828	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

11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1405	-0-	-362	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1384	-0-	-135	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

11	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

11	3660	X	3067	-0-	-593	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2941	-0-	-810	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3102	-0-	-90	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3361	-0-	-80	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1814	-0-	-1816	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2816	-0-	-634	-0-	2816	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

11	6488	X	2888	-0-	-3600	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1881	-0-	-135	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2		N	-0-			-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
01	2573 X	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
02	2324 X	819	-0-	-1505	-0-	819	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1208	-0-	-1365	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1242	-0-	-1248	-0-	1242	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		N	-0-			-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	725	-0-	-339	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
*04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

11	3510 X	2883	-0-	-627	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
12	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
02	3276 X	1759	-0-	-1517	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3315	-0-	-195	-0-	3315	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-			-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
*04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	806	-0-	-574	-0-	806	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	830	-0-	-794	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	1218	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

11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2238	-0-	-422	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2472	-0-	-378	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	2757	-0-	-453	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2542	-0-	-558	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2810	-0-	-166	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2364	-0-	-212	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2534	-0-	-318	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2694	-0-	-66	-0-	2694	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

11	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2		N	-0-			-0-
12	6014 X	5911	-0-	-103	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5798	-0-	-216	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
02	5460 X	5217	-0-	-243	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
03	6045 X	5234	-0-	-811	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
04	5850 X	5554	-0-	-296	-0-	5554	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		N	-0-			-0-
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1972	-0-	-156	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

11	2520 X	1874	-0-	-646	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	1973	-0-	-631	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
01	2604 X	2019	-0-	-585	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
*04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			-0-
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
02	2072 X	1717	-0-	-355	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1713	-0-	-581	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	1738	-0-	-482	-0-	1738	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360 X	1020	-0-	-2340	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2917	-0-	-219	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
*04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

11	3540 X	2808	-0-	-732	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2859	-0-	-737	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
*04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	4432	-0-	-32	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4167	-0-	-297	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3801	-0-	-231	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4120	-0-	-344	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	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

11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

11	3000 N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3854	-0-	754	1368	3854	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	1764	-0-	-1336	32	1764	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1095	-0-	-333	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

11	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*04	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2938	-0-	138	405	2938	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3234	-0-	134	539	3234	2			N	-0-					-0-
*04	3203 X	2664	-0-	-539	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9507	-0-	-754	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
02	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10159	-0-	-195	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
*04	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

11	2550	X	1207	-0-	-1343	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

11	14880	X	767	-0-	-14113	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	775	X	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	728	X	325	-0-	-403	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*04	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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

11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	952	N	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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

11	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1724	-0-	-124	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1203	-0-	-627	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	938	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

11	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

11	3360	X	2208	-0-	-1152	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2009	-0-	-564	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1910	-0-	-302	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2022	-0-	-706	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

11	3000	N	3327	-0-	327	1576	3327	2			N	-0-					-0-
12	4649	X	3073	-0-	-1576	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2608	-0-	-80	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

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

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1215	-0-	-2265	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

11	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4105	-0-	-173	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4048	-0-	-44	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

11	2700	X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	767	-0-	-2023	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	915	-0-	-1785	-0-	915	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

11	3360	X	2145	-0-	-1215	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2151	-0-	-887	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1934	-0-	-810	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1492	-0-	-2600	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1455	-0-	-2505	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1244	-0-	-1019	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	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

11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

11	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
12	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
*04	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2931	-0-	-65	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2535	-0-	-782	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

11	5940	X	5314	-0-	-626	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5271	-0-	-712	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5482	-0-	-501	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4648	-0-	-756	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4804	-0-	-506	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

11	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

11	5250	X	3828	-0-	-1422	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4196	-0-	-1043	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4086	-0-	-646	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4276	-0-	-734	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

11	3120	X	2646	-0-	-474	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2307	-0-	-605	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

11	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	21286	2			N	-0-					-0-
12	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
01	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	12098	-0-	-11282	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	11781	-0-	-14104	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	10137	-0-	-11163	-0-	10137	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3055	-0-	-605	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2512	-0-	-1270	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	837	N	630	-0-	-207	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*04	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

11	4230	X	4002	-0-	-228	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3632	-0-	-358	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					87
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5764	2	9	9	N	8					95
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5945	2	11	9	N	10					105
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5449	2	6	9	N	5					110
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5989	2	13	9	N	12					122
*04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5711	2	52	9	N	47					169

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

11	4890	X	4429	-0-	-461	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4206	-0-	-684	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4006	-0-	-675	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3807	-0-	-281	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	3417	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

11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1486	-0-	-418	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1409	-0-	-631	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
*04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	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

11	1380	X	723	-0-	-657	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	763	-0-	-663	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	837	X	530	-0-	-307	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	756	X	365	-0-	-391	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	837	X	381	-0-	-456	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	750	X	195	-0-	-555	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
12	1860 X	1563	-0-	-297	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
01	1860 X	1497	-0-	-363	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
02	1680 X	1391	-0-	-289	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2		N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

11	4080 X	3797	-0-	-283	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3514	-0-	-238	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	4093	-0-	-61	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
*04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2		N	-0-			-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		N	-0-			-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2		N	-0-			-0-
*04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
12	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

11	4590 X	3613	-0-	-977	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3879	-0-	-616	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3879	-0-	-306	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2		N	-0-			-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		N	-0-			-0-
01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3786	-0-	-442	-0-	3786	2		N	-0-			-0-
03	4681 X	4350	-0-	-331	-0-	4350	2		N	-0-			-0-
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	4027	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1217	-0-	-1003	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1856	-0-	-364	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4022	-0-	-659	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3377	-0-	-851	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3203	-0-	-1478	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2668	-0-	-1862	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

11	4230	X	3872	-0-	-358	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3644	-0-	-634	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3269	-0-	-595	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

11	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	868	N	235	-0-	-633	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	481	-0-	-635	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	167	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
*04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

11	4230	X	1302	-0-	-2928	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1084	-0-	-3287	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	660	-0-	-3680	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	997	-0-	-1579	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
*04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

11	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2552	-0-	-556	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

11	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3654	-0-	-159	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3408	-0-	-405	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3090	-0-	-354	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

11	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2214	-0-	-54	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2149	-0-	-371	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	728	N	361	-0-	-367	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

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

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2871	-0-	-1221	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	890	-0-	-2806	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1686	-0-	-624	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

11	1710	X	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	668	-0-	-1099	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1109	-0-	-658	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

11	9300	X	8794	-0-	-506	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8276	-0-	-1334	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
03	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
*04	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

11	1590	X	1422	-0-	-168	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1650	-0-	-1140	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1509	-0-	-1374	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1579	-0-	-1304	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1401	-0-	-1203	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1483	-0-	-167	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

11	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4269	-0-	-350	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4020	-0-	-210	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

11	4350	X	3218	-0-	-1132	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2494	-0-	-1226	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

11	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
12	37011	X	37011	-0-	-0-	-0-	37011	2			N	-0-					-0-
01	42193	X	42193	-0-	-0-	-0-	42193	2			N	-0-					-0-
02	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
03	38249	X	38249	-0-	-0-	-0-	38249	2			N	-0-					-0-
*04	36882	X	36882	-0-	-0-	-0-	36882	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

11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*04	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

11	6180	X	3612	-0-	-2568	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	3509	-0-	-2939	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	3862	-0-	-2586	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	248	-0-	-5576	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4103	-0-	-2252	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3028	-0-	-722	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2691	-0-	-1599	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3372	-0-	-1371	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3224	-0-	-1519	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

11	2700	X	2049	-0-	-651	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	441	-0-	-1869	-0-	441	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

11	2340	X	2061	-0-	-279	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2134	-0-	-315	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2324	-0-	-125	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1516	-0-	-734	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

11	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

11	6480	X	6409	-0-	-71	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6036	-0-	-1280	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6087	-0-	-521	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	3776	-0-	-2974	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1283	-0-	-761	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
12	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
03	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*04	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1832	-0-	-240	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	1561	-0-	-795	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

11	2790 X	2652	-0-	-138	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2638	-0-	-242	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

11	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
*04	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

11	4920 X	3037	-0-	-1883	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	5084 X	3242	-0-	-1842	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
*04	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

11	6510 X	6349	-0-	-161	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6540	-0-	-373	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	6094	-0-	-150	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	5958	-0-	-955	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	5731	-0-	-629	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2298	-0-	-678	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

11	8280	X	7762	-0-	-518	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7079	-0-	-1477	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	6587	-0-	-1969	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4041	-0-	-3547	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3975	-0-	-4426	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	2731	-0-	-5039	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2881	-0-	-1487	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4068	-0-	-612	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

11	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5350	-0-	-292	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4185	-0-	-1395	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5048	-0-	-322	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1322	-0-	-1003	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1190	-0-	-714	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

11	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1498	-0-	-548	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1161	-0-	-279	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

11	5760	X	5252	-0-	-508	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5269	-0-	-683	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4665	-0-	-760	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2848	-0-	-2052	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1543	-0-	-3882	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4325	-0-	-925	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

11	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3545	-0-	-516	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	2719	-0-	-536	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
01	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	2374	-0-	-566	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	2873	-0-	-382	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
*04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

11	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1568	-0-	-261	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
*04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3675	-0-	-324	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3645	-0-	-230	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
02	4648 X	3303	-0-	-1345	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	3775	-0-	-1371	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	3820	-0-	-1160	-0-	3820	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

11	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2		N	-0-			-0-
12	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2		N	-0-			-0-
02	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		N	-0-			-0-
03	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2		N	-0-			-0-
*04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2445	-0-	-97	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2063	-0-	-448	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2223	-0-	-226	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-			-0-
03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
*04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-			-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4950 X	3264	-0-	-1686	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4527	-0-	-588	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	2971	-0-	-1524	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
*04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
*04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

11	3750 X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2		N	-0-			-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3531	-0-	-189	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
02	3360 X	2693	-0-	-667	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3303	-0-	-447	-0-	3303	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

11	5010 X	3759	-0-	-1251	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	3981	-0-	-204	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	3617	-0-	-51	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3683	-0-	-157	-0-	3683	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

11	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		N	-0-			-0-
12	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2		N	-0-			-0-
01	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2		N	-0-			-0-
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
03	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2		N	-0-			-0-
*04	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

11	3900 X	1159	-0-	-2741	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	1196	-0-	-2834	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
02	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
*04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3586	-0-	-2304	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4588	-0-	-1302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4697	-0-	-623	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4655	-0-	-88	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4723	-0-	-20	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3833	-0-	-451	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4665	-0-	-78	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2520	-0-	-896	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
*04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

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
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3294	-0-	294	294	3294	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2855	-0-	-245	49	2855	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2479	-0-	-265	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

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

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4494	-0-	-962	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3608	-0-	-844	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4540	-0-	-140	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

11	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
12	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
01	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	9146	-0-	-10482	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	8806	-0-	-12925	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	7672	-0-	-7808	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

11	7080	X	6532	-0-	-548	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5395	-0-	-1921	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5440	-0-	-1028	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5823	-0-	-717	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

11	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	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

11	4710	X	4255	-0-	-455	-0-	4255	2			N	-0-					65
12	4774	X	4256	-0-	-518	-0-	4256	2			N	-0-					65
01	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	4191	2	17	9	N	15					80
02	4172	X	3951	-0-	-221	-0-	3918	2	33	9	N	30					110
03	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	4341	2			N	-0-					110
04	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	4133	2	25	9	N	23					133

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
*04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1476	-0-	-624	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

11	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	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

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
12	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
01	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
03	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*04	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

11	3420 X	3145	-0-	-275	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3240	-0-	-294	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2887	-0-	-81	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

11	3840 X	3037	-0-	-803	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	2919	-0-	-1049	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2782	-0-	-1186	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	2500	-0-	-916	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2624	-0-	-406	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

11	4230 X	3490	-0-	-740	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4090	-0-	-281	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3629	-0-	-151	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

11	4950 X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	3598	-0-	-1610	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	5208 X	4732	-0-	-476	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3673	-0-	-917	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

11	4740 X	4297	-0-	-443	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4004 X	3441	-0-	-563	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	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

11	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	1920	-0-	-653	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	855	-0-	-1780	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	215	-0-	-2613	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	448	-0-	-2683	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	586	-0-	-2444	-0-	586	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3353	-0-	-88	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2944	-0-	-136	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2846	-0-	-394	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

11	2610 X	1996	-0-	-614	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2020	-0-	-677	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2046	-0-	-651	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	1830	-0-	-606	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2031	-0-	-666	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	2010 X	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

11	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3273	-0-	-75	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2722	-0-	-595	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

11	3900 X	2730	-0-	-1170	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	2306	-0-	-1724	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3537	-0-	-307	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	2687	-0-	-645	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2467	-0-	-819	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

11	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
*04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
*04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	6324	-0-	-36	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	5569	-0-	-1003	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	5157	-0-	-1415	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5633	-0-	-908	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
*04	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

11	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	13224	2			N	-0-					-0-
12	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					-0-
01	13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
02	13225 X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
03	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
*04	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	13394	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

11	4350 X	3996	-0-	-354	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4681 X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4681 X	4399	-0-	-282	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	3870	-0-	-358	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4237	-0-	-227	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3746	-0-	-574	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4891	-0-	-29	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

11	2070 N	1820	-0-	-250	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	1969	-0-	-232	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1645	-0-	-185	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

11	3480 X	3387	-0-	-93	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3365	-0-	-262	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3104	-0-	-523	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2778	-0-	-498	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2961	-0-	-604	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3002	-0-	-388	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	14417	2			N	-0-					-0-
12	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
01	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	12812	2			N	-0-					-0-
02	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
*04	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4397	-0-	-191	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	616	N	62	-0-	-554	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

11	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4058	-0-	-1181	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

11	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2053	-0-	-55	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7999	-0-	-371	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7087	-0-	-361	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7739	-0-	-507	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7408	-0-	-422	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

11	5250	X	3838	-0-	-1412	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4912	-0-	-513	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4591	-0-	-307	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3536	-0-	-1804	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2631	-0-	-69	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

11	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3421	-0-	-733	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
02	3752 X	3300	-0-	-452	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	3343	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

11	11010 X	10008	-0-	-1002	-0-	10008	2		N	-0-			-0-
12	11377 X	10165	-0-	-1212	-0-	10165	2		N	-0-			-0-
01	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2		N	-0-			-0-
02	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2		N	-0-			-0-
03	10354 X	9753	-0-	-601	-0-	9753	2		N	-0-			-0-
04	10320 X	9142	-0-	-1178	-0-	9142	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

11	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
12	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2		N	-0-			-0-
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3956	-0-	-48	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
*04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

11	4950 X	3525	-0-	-1425	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3373	-0-	-435	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4003	-0-	-368	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	4113	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

11	5280 X	4292	-0-	-988	-0-	4292	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	4325	-0-	-1131	-0-	4325	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4259	-0-	-887	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3840	-0-	-556	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3716	-0-	-574	-0-	3716	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

11	5910 X	3281	-0-	-2629	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	3088	-0-	-3019	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	3881	-0-	-2226	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
02	3780 X	2821	-0-	-959	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
*04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1977	-0-	-693	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2084	-0-	-706	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1877	-0-	-583	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

11	5670	X	5396	-0-	-274	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5100	-0-	-511	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4814	-0-	-254	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5524	-0-	-87	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5154	-0-	-246	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2576	-0-	-648	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

11	22170	X	16616	-0-	-5554	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	15717	-0-	-5487	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
01	19964	X	14870	-0-	-5094	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	12577	-0-	-4671	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	13605	-0-	-4158	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	12715	-0-	-3905	-0-	12715	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

11	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	64	1	1221	2	Y	4					34
							4	9									
12	1643	X	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					34
01	1643	X	1400	-0-	-243	-0-	72	1	1269	2	Y	54					88
							59	9									
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	61	1	1129	2	Y	-0-	73	1			15
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	71	1	1236	2	Y	-0-					15
04	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	74	1	1131	2	Y	-0-					15

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3088	-0-	288	288	158	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	301	N	13	-0-	-288	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	924 N	665	-0-	-259	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	873	-0-	-181	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	960 N	831	-0-	-129	-0-	831	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

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					60
04	14B2 EXT	106	-0-	106	218	7	1	99	2	N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

11	540 N	533	-0-	-7	-0-	35	1	498	2	N	-0-					13
12	496 N	408	-0-	-88	-0-	28	1	380	2	N	-0-					13
01	434 N	319	-0-	-115	-0-	23	1	296	2	N	-0-					13
02	504 N	324	-0-	-180	-0-	23	1	301	2	N	-0-					13
03	403 N	25	-0-	-378	-0-	2	1	23	2	N	-0-					13
04	300 N	38	-0-	-262	-0-	3	1	35	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

11	930 N	832	-0-	-98	-0-	55	1	777	2	N	-0-					20
12	961 N	855	-0-	-106	-0-	59	1	796	2	N	-0-					20
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	56	1	743	2	N	-0-					20
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	46	1	603	2	N	-0-					20
03	868 N	471	-0-	-397	-0-	32	1	439	2	N	-0-					20
04	780 N	301	-0-	-479	-0-	20	1	281	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

11	5310 X	4587	-0-	-723	-0-	305	1	4282	2	N	-0-					69
12	5487 X	4737	-0-	-750	-0-	328	1	4409	2	N	-0-					69
01	5487 X	4461	-0-	-1026	-0-	315	1	4146	2	N	-0-					69
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	N	-0-					69
03	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	359	1	4897	2	N	-0-					69
*04	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	317	1	4434	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					20
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-					20
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	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 #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	115	1	1620	2	N	-0-					25
12	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	138	1	1858	2	N	-0-					25
01	2666	X	1711	-0-	-955	-0-	121	1	1590	2	N	-0-					25
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					25
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-					25
*04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	199	1	2774	2	N	-0-					25

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	88	1	1237	2	N	-0-					20
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					20
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	89	1	1168	2	N	-0-					20
02	1232	N	1098	-0-	-134	-0-	79	1	1019	2	N	-0-					20
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	93	1	1268	2	N	-0-					20
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

11	14B2	EXT	243	-0-	243	243	16	1	227	2	N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					57
02	372	X	129	-0-	-243	-0-	9	1	120	2	N	-0-					57
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					57
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

11	750	N	583	-0-	-167	-0-	39	1	544	2	N	-0-					25
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	32	1	427	2	N	-0-					25
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					25
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	27	1	346	2	N	-0-					25
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	19	1	262	2	N	-0-					25
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

11	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	73	1	1023	2	N	-0-					60
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1243	2	N	-0-					60
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					60
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	79	1	1025	2	N	-0-					60
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	N	-0-					60
*04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	89	1	1245	2	N	-0-					60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			10
03	14B2 EXT	107	-0-	107	208	7	1	100	2	N	-0-			10
*04	311 X	103	-0-	-208	-0-	7	1	96	2	N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

11	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	133	1	1864	2	N	-0-			20
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2028	2	N	-0-			20
01	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	151	1	1984	2	N	-0-			20
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	N	-0-			20
03	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	146	1	1998	2	N	-0-			20
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	138	1	1930	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

11	1800 N	1511	-0-	-289	-0-	100	1	1411	2	N	-0-			84
12	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	212	1	2846	2	N	-0-			84
01	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	212	1	2794	2	N	-0-			84
02	1400 N	1178	-0-	-222	-0-	84	1	1094	2	N	-0-			84
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1920	2	N	-0-			84
04	1800 N	1641	-0-	-159	-0-	110	1	1531	2	N	-0-			84

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

11	810 N	275	-0-	-535	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-			-0-
01	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-			-0-
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	109	8	1	101	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	222	8	1	105	2	N	-0-			-0-
*04	323 X	101	-0-	-222	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	119	-0-	119	119	8	1	111	2	N	-0-			80
04	14B2 EXT	101	-0-	101	220	7	1	94	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	23	1	88	2	N	-0-			25
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	41	2	N	-0-			25
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-			25
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	46	1	92	2	N	-0-			25
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	207	1	41	2	N	-0-			25
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

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

11	2250 X	2136	-0-	-114	-0-	2130	2	6	9	N	5					75
12	2201 X	2150	-0-	-51	-0-	2029	2	121	9	N	110	176	1			9
01	2201 X	2159	-0-	-42	-0-	2140	2	19	9	N	17					26
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					26
03	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2093	2			N	-0-					26
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					26

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

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

11	150 N	112	-0-	-38	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			N	-0-				-0-
02	112 N	106	-0-	-6	B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	150 N	109	-0-	-41	B	-0-	109	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

11	4050 X	3537	-0-	-513	B	-0-	395	1	3142	2	N	-0-				42
12	4185 X	3625	-0-	-560	B	-0-	386	1	3239	2	N	-0-				42
01	4514 X	4514	-0-	-0-	B	-0-	491	1	4023	2	N	-0-				42
02	3670 X	3670	-0-	-0-	B	-0-	187	1	3483	2	N	-0-				42
03	3917 X	3917	-0-	-0-	B	-0-	194	1	3723	2	N	-0-				42
*04	4321 X	4321	-0-	-0-	B	-0-	206	1	4115	2	N	-0-				42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4290 X	4474	-0-	184 B	-43808	500	1	3974	2	N	-0-			-0-
12	4433 X	4449	-0-	16 B	-43792	473	1	3976	2	N	-0-			-0-
01	4433 X	3815	-0-	-618 B	-43792	415	1	3400	2	N	-0-			-0-
02	4004 X	3885	-0-	-119 B	-43792	198	1	3687	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4600	-0-	167 B	-43625	228	1	4372	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	2625	-0-	-1665 B	-43625	125	1	2500	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

11	9450 X	7467	-0-	-1983 B	-274440	834	1	6633	2	N	-0-			34
12	9765 X	7381	-0-	-2384 B	-274440	785	1	6596	2	N	-0-			34
01	9765 X	7983	-0-	-1782 B	-274440	869	1	7114	2	N	-0-			34
02	7756 X	8566	-0-	810 B	-273630	437	1	8129	2	N	-0-			34
03	7998 X	8141	-0-	143 B	-273487	404	1	7737	2	N	-0-			34
04	7740 X	7523	-0-	-217 B	-273487	358	1	7165	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

11	1770 X	328	-0-	-1442 B	-0-	37	1	291	2	N	-0-			8
12	1519 N	2	-0-	-1517 B	-0-	2	2			N	-0-			8
01	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-			8
02	2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	146	1	2712	2	N	-0-			8
03	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	112	1	2150	2	N	-0-			8
*04	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

11	3795 X	3795	-0-	-0- B	-0-	424	1	3371	2	N	-0-			10
12	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	638	1	5361	2	N	-0-			10
01	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	550	1	4504	2	N	-0-			10
02	8527 X	8527	-0-	-0- B	-0-	435	1	8092	2	N	-0-			10
03	7963 X	7963	-0-	-0- B	-0-	395	1	7568	2	N	-0-			10
*04	9257 X	9257	-0-	-0- B	-0-	441	1	8816	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

11	7890 X	6079	-0-	-1811 B	-0-	679	1	5400	2	N	-0-			42
12	8153 X	7432	-0-	-721 B	-0-	791	1	6641	2	N	-0-			42
01	8153 X	6669	-0-	-1484 B	-0-	726	1	5943	2	N	-0-			42
02	6496 X	4643	-0-	-1853 B	-0-	237	1	4406	2	N	-0-			42
03	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	464	1	8881	2	N	-0-			42
*04	8737 X	8737	-0-	-0- B	-0-	416	1	8321	2	N	-0-			42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

11	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	174	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	157	1	1318	2	N	-0-			-0-
01	806 N	431	-0-	-375 B	-0-	47	1	384	2	N	-0-			-0-
02	728 N	32	-0-	-696 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
03	806 N	291	-0-	-515 B	-0-	14	1	277	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

11	2697 X	2697	-0-	-0- B	-0-	301	1	2396	2	N	-0-			-0-
12	2573 X	2414	-0-	-159 B	-0-	257	1	2157	2	N	-0-			-0-
01	2573 X	2176	-0-	-397 B	-0-	237	1	1939	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1859	-0-	-465 B	-0-	95	1	1764	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2096	-0-	-477 B	-0-	104	1	1992	2	N	-0-			-0-
*04	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	164	1	3279	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	139	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	117	1	958	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	37	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
*04	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	69	1	1382	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

11	2040	X	1548	-0-	-492 B	-0-	173	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1978	-0-	-347 B	-0-	210	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	238	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	80	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1547	-0-	-437 B	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1868	-0-	-262 B	-0-	89	1	1779	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	174	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	106	1	891	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156 B	-0-	81	1	662	2	N	-0-					-0-
02	812	N	1	-0-	-811 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	899	N	487	-0-	-412 B	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0- B	-0-	86	1	1725	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

11	750	N	699	-0-	-51 B	-0-	78	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	113	1	952	2	N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	92	1	756	2	N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	41	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	932	-0-	-122 B	-0-	46	1	886	2	N	-0-					-0-
*04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	53	1	1052	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

11	1110	N	1002	-0-	-108 B	-0-	112	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	854	-0-	-696 B	-0-	91	1	763	2	N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	291	1	2380	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	98	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0- B	-0-	83	1	1590	2	N	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	95	1	1907	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21060 X	15715	-0-	-5345 B	-0-	15715	2			N	-0-			-0-
12	19778 X	5789	-0-	-13989 B	-0-	5789	2			N	-0-			-0-
01	16492 X	16246	-0-	-246 B	-0-	16246	2			N	-0-			-0-
02	14896 X	14554	-0-	-342 B	-0-	14554	2			N	-0-			-0-
03	16492 X	15687	-0-	-805 B	-0-	15687	2			N	-0-			-0-
*04	15720 X	11235	-0-	-4485 B	-0-	11235	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

11	2633 N	465	-0-	-2168 B	-0-	18	1	447	2	Y	-0-			3
12	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	10	1	244	2	Y	-0-			3
01	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	12	1	287	2	Y	-0-			3
02	448 N	101	-0-	-347 B	-0-	4	1	97	2	Y	-0-			3
03	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	34	1	976	2	Y	-0-			3
*04	3135 X	3135	-0-	-0- B	-0-	118	1	3017	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

11	15753 X	4253	-0-	-11500 B	-0-	167	1	4086	2	Y	-0-			4
12	4816 X	4816	-0-	-0- B	-0-	189	1	4627	2	Y	-0-			4
01	4774 X	3440	-0-	-1334 B	-0-	135	1	3305	2	Y	-0-			4
02	4312 X	2634	-0-	-1678 B	-0-	104	1	2530	2	Y	-0-			4
03	5268 X	5268	-0-	-0- B	-0-	176	1	5092	2	Y	-0-			4
*04	5613 X	5613	-0-	-0- B	-0-	212	1	5401	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

11	14546 X	1455	-0-	-13091 B	-0-	57	1	1398	2	Y	-0-			5
12	5704 X	2368	-0-	-3336 B	-0-	93	1	2275	2	Y	-0-			5
01	5704 X	2969	-0-	-2735 B	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-			5
02	4032 X	2276	-0-	-1756 B	-0-	89	1	2187	2	Y	-0-			5
03	3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-	128	1	3717	2	Y	-0-			5
*04	4341 X	4341	-0-	-0- B	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

11	2730 X	2180	-0-	-550 B	-0-	2180	2			N	-0-			135
12	2728 X	2234	-0-	-494 B	-0-	2234	2			N	-0-			135
01	2221 X	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-			135
02	2044 N	1482	-0-	-562 B	-0-	1482	2			N	-0-			135
03	2232 N	1480	-0-	-752 B	-0-	1480	2			N	-0-			135
04	2160 N	1693	-0-	-467 B	-0-	1693	2			N	-0-			135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	2491	-0-	-1409 B	-0-	2491	2			N	-0-			92
12	4030 X	2993	-0-	-1037 B	-0-	2993	2			N	-0-			92
01	4030 X	3147	-0-	-883 B	-0-	3147	2			N	-0-			92
02	3233 X	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			92
03	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400	2			N	-0-			92
04	3060 X	2908	-0-	-152 B	-0-	2908	2			N	-0-			92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

11	3300 X	3149	-0-	-151 B	-0-	3149	2			N	-0-			107
12	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-			107
01	3359 X	3359	-0-	-0- B	-0-	3359	2			N	-0-			107
02	2940 X	2871	-0-	-69 B	-0-	2777	2	94	9	N	85			192
03	3441 X	2757	-0-	-684 B	-0-	2755	2	2	9	N	2			194
04	3330 X	2257	-0-	-1073 B	-0-	2257	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

11	13950 X	-0-	-0-	-13950 B	-0-					N	-0-			-0-
12	14260 X	13392	-0-	-868 B	-0-	13392	2			N	-0-			-0-
01	14260 X	12901	-0-	-1359 B	-0-	12901	2			N	-0-			-0-
02	12740 X	11283	-0-	-1457 B	-0-	11283	2			N	-0-			-0-
03	13392 X	12632	-0-	-760 B	-0-	12632	2			N	-0-			-0-
04	12960 X	8985	-0-	-3975 B	-0-	8985	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

11	990 X	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-			-0-
12	37541 X	37541	-0-	-0- B	-0-	37541	2			N	-0-			-0-
01	38030 X	38030	-0-	-0- B	-0-	38030	2			N	-0-			-0-
02	35396 X	35396	-0-	-0- B	-0-	35396	2			N	-0-			-0-
03	7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7505	2			N	-0-			-0-
*04	32899 X	32899	-0-	-0- B	-0-	32899	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

11	1020 N	894	-0-	-126 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	935	-0-	-491 B	-0-	3	1	932	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	716	-0-	-617 B	-0-	2	1	714	3	N	-0-			-0-
02	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	19	1	802	3	N	-0-			-0-
03	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	34	1	873	3	N	-0-			-0-
*04	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	47	1	966	3	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-
02	672	N	158	-0-	-514 B	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
03	713	N	190	-0-	-523 B	-0-	7	1	183	3	N	-0-					-0-
04	510	N	284	-0-	-226 B	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

11	1170	N	400	-0-	-770 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	507	-0-	-1477 B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	690	N	168	-0-	-522 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

11	2640	N	2581	-0-	-59 B	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2156	-0-	-541 B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0- B	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2720	-0-	-132 B	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2625	-0-	-75 B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

11	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
12	4163	X	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0- B	-0-	4311	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
*04	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

11	1350	N	1209	-0-	-141 B	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1298	-0-	-66 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1220	-0-	-40 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

11	1440	N	1363	-0-	-77 B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61 B	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44 B	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1174	-0-	-86 B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1350	-0-	-603 B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100 B	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 3		N	-0-			-0-
12	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564 3		N	-0-			-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	3617 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0- B	-0-	4443 3		N	-0-			-0-
03	4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	4213 3		N	-0-			-0-
04	1890 X	1849	-0-	-41 B	-0-	1849 3		N	-0-			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

11	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1627	-0-	-16 B	-0-	1627 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1462	-0-	-212 B	-0-	1462 3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1295	-0-	-217 B	-0-	1295 3		N	-0-			-0-
03	1736 X	1593	-0-	-143 B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
*04	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3		N	-0-			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

11	1320 N	764	-0-	-556 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3		N	-0-			-0-
01	1054 N	768	-0-	-286 B	-0-	768 3		N	-0-			-0-
02	700 N	623	-0-	-77 B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
03	1364 N	642	-0-	-722 B	-0-	642 3		N	-0-			-0-
04	750 N	621	-0-	-129 B	-0-	621 3		N	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

11	1293 X	368	-0-	-925 B	-0-	368 3		Y	-0-			-0-
12	392 X	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		Y	-0-			-0-
01	398 X	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	547	-0-	547 B	547	547 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	452	-0-	452 B	999	452 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	764	-0-	764 B	1763	764 3		Y	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

11	3637 X	3637	-0-	-0- B	-0-	3637 3		N	-0-			-0-
12	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827 3		N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	3701 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3388 X	3280	-0-	-108 B	-0-	3280 3		N	-0-			-0-
03	4092 X	3908	-0-	-184 B	-0-	3908 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3340	-0-	-350 B	-0-	3340 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

11	3150 X	2946	-0-	-204 B	-0-	2946 3		Y	-0-			-0-
12	3255 X	3200	-0-	-55 B	-0-	3200 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3027	-0-	-228 B	-0-	3027 3		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2176	-0-	-708 B	-0-	2176 3		Y	-0-			-0-
03	3255 X	2438	-0-	-817 B	-0-	2438 3		Y	-0-			-0-
04	3090 X	2446	-0-	-644 B	-0-	2446 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790 3		Y	-0-			-0-
12	2853 X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-
01	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	2904 3		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2644	-0-	-16 B	-0-	2644 3		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2881	-0-	-250 B	-0-	2881 3		Y	-0-			-0-
*04	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	2948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
02	14934	X	14934	-0-	-0- B	-0-	14934	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3306	-0-	-135 B	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2722	-0-	-218 B	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	806	N	394	-0-	-412 B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	713	N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	775	N	539	-0-	-236 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

11	1530	N	1461	-0-	-69 B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1453	-0-	-66 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64 B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1514	-0-	-160 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1393	-0-	-17 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

11	3000	X	2785	-0-	-215 B	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2491	-0-	-609 B	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2701	-0-	-399 B	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2755	-0-	-314 B	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
*04	2896	X	2896	-0-	-0- B	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

11	1410	N	1355	-0-	-55 B	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1335	-0-	-494 B	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327 B	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2170	-0-	-20 B	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	997	-0-	-67 B	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1156	-0-	-22 B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1691	-0-	-109 B	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
03	1737	X	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
*04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

11	4530	X	4079	-0-	-451 B	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4156	-0-	-432 B	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4149	-0-	-346 B	-0-	4148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3808	X	3749	-0-	-59 B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4076	-0-	-1101 B	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4061	-0-	-19 B	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3387	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	60	1	2647	3	Y	-0-					-0-
02	1033	X	1033	-0-	-0- B	-0-	12	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	2188	-0-	-1202 B	-0-	5	1	2183	3	Y	-0-					-0-

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

11	5141	X	5141	-0-	-0- B	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4460	-0-	-624 B	-0-	13	1	4447	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	3422	-0-	-1662 B	-0-	13	1	3407	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4592	X	4362	-0-	-230 B	-0-	99	1	4263	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	189	1	4926	3	N	-0-					-0-
*04	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	229	1	4728	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

11	390	N	24	-0-	-366 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	4	1	153	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	4	1	105	3	N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

11	6780	X	6148	-0-	-632 B	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6083	-0-	-706 B	-0-	6082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6789	X	6201	-0-	-588 B	-0-	6199	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5684	X	5345	-0-	-339 B	-0-	5345	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217 B	-0-	6076	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5649	-0-	-441 B	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6368	-0-	-82 B	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6357	-0-	-308 B	-0-	6356	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6665	X	6428	-0-	-237 B	-0-	6426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0- B	-0-	5821	3			Y	-0-					-0-
03	6538	X	6538	-0-	-0- B	-0-	6537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6210	X	6098	-0-	-112 B	-0-	6098	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

11	3480	X	2859	-0-	-621 B	-157735	2859	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3025	-0-	-230 B	-157735	3025	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2848	-0-	-407 B	-157735	2848	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2737	-0-	-63 B	-157735	2737	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3196	-0-	-400 B	-157735	3196	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2928	-0-	-12 B	-157735	2928	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

11	5648	X	5648	-0-	-0- B	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5862	3			Y	-0-					-0-
01	5862	X	5862	-0-	-0- B	-0-	5860	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5292	X	5232	-0-	-60 B	-0-	5232	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5472	-0-	-387 B	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5308	-0-	-362 B	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

11	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2034	-0-	-260 B	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1407	-0-	-573 B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

11	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	930	N	842	-0-	-88 B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

11	5160	X	5155	-0-	-5 B	-68180	5155	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5247	-0-	-85 B	-68180	5247	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5197	-0-	-135 B	-68180	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4816	X	4639	-0-	-177 B	-68180	4639	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4992	-0-	-557 B	-68180	4992	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	4842	-0-	-318 B	-68180	4842	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	5298	-0-	-42 B	-0-	5298 3		Y	-0-			-0-
12	5518 X	5395	-0-	-123 B	-0-	5395 3		Y	-0-			-0-
01	5518 X	5250	-0-	-268 B	-0-	5248 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4900 X	4037	-0-	-863 B	-0-	4037 3		Y	-0-			-0-
03	5425 X	5285	-0-	-140 B	-0-	5285 3		Y	-0-			-0-
*04	5544 X	5544	-0-	-0- B	-0-	5544 3		Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

11	4050 X	3985	-0-	-65 B	-0-	3985 3		N	-0-			-0-
12	4123 X	4084	-0-	-39 B	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
01	4123 X	4074	-0-	-49 B	-0-	4073 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3724 X	3528	-0-	-196 B	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
03	4557 X	3839	-0-	-718 B	-0-	3839 3		N	-0-			-0-
04	3990 X	3693	-0-	-297 B	-0-	3693 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

11	5610 X	5214	-0-	-396 B	-0-	5214 3		Y	-0-			-0-
12	5704 X	4559	-0-	-1145 B	-0-	4559 3		Y	-0-			-0-
01	5611 X	4753	-0-	-858 B	-0-	4751 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4666 X	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3		Y	-0-			-0-
03	4774 X	4583	-0-	-191 B	-0-	4583 3		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4084	-0-	-536 B	-0-	4084 3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

11	2610 N	2433	-0-	-177 B	-0-	2433 3		N	-0-			-0-
12	2635 N	2492	-0-	-143 B	-0-	2492 3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2396	-0-	-270 B	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2107	-0-	-161 B	-0-	2107 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2452	-0-	-276 B	-0-	2452 3		N	-0-			-0-
*04	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

11	2400 N	2024	-0-	-376 B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
12	2108 N	1418	-0-	-690 B	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1762	-0-	-114 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
03	2542 N	1644	-0-	-898 B	-0-	1644 3		N	-0-			-0-
*04	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

11	3690 X	3331	-0-	-359 B	-0-	3331 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3476	-0-	-120 B	-0-	3476 3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3420	-0-	-176 B	-0-	3419 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3164 X	3058	-0-	-106 B	-0-	3058 3		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3451	-0-	-52 B	-0-	3451 3		Y	-0-			-0-
*04	3400 X	3400	-0-	-0- B	-0-	3400 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6767	X	6767	-0-	-0-	B	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	B	-0-	6607	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	6200	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6272	X	5464	-0-	-808	B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	5539	-0-	-1405	B	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	5380	-0-	-1340	B	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

11	2577	N	2577	-0-	-0-	B	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	B	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	B	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
03	1602	X	1602	-0-	-0-	B	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
*04	1615	N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

11	4980	X	4457	-0-	-523	B	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5854	-0-	-594	B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5729	-0-	-719	B	-0-	5727	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5824	X	3234	-0-	-2590	B	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6397	-0-	-51	B	-0-	6396	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

11	4110	X	3659	-0-	-451	B	-0-	3659	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4020	-0-	-72	B	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	B	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3645	-0-	-51	B	-0-	3645	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4152	-0-	-33	B	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
*04	4031	X	4031	-0-	-0-	B	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

11	3090	X	476	-0-	-2614	B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	415	-0-	-2127	B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	359	-0-	-1191	B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	187	-0-	-1213	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	806	X	114	-0-	-692	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*04	485	X	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

11	4518	X	4518	-0-	-0-	B	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	7009	X	7009	-0-	-0-	B	-0-	7008	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6956	X	6956	-0-	-0-	B	-0-	6954	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6104	X	6104	-0-	-0-	B	-0-	6103	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	B	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	B	-0-	5860	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	2669	-0-	-511 B	-0-	2669 3		N	-0-			-0-
12	3224 X	2565	-0-	-659 B	-0-	2565 3		N	-0-			-0-
01	3224 X	3176	-0-	-48 B	-0-	3175 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2744 X	2622	-0-	-122 B	-0-	2622 3		N	-0-			-0-
03	3472 X	3079	-0-	-393 B	-0-	3079 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2450	-0-	-610 B	-0-	2450 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

11	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 3		N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554 3		N	-0-			-0-
01	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4551 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	3979 3		N	-0-			-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0- B	-0-	4482 3		N	-0-			-0-
*04	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

11	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	6724 3		N	-0-			-0-
12	7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7020 3	1 9	N	1	1 1		-0-
01	6895 X	6895	-0-	-0- B	-0-	6893 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	6170 X	6170	-0-	-0- B	-0-	6169 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	6712 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*04	6417 X	6417	-0-	-0- B	-0-	6417 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

11	3900 X	3888	-0-	-12 B	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
12	4030 X	3140	-0-	-890 B	-0-	3140 3		N	-0-			-0-
01	4030 X	2348	-0-	-1682 B	-0-	2348 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	608	-0-	-3032 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	600	-0-	-3430 B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	414	-0-	-3486 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3637	-0-	-424 B	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0- B	-0-	4108	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0- B	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3750	-0-	-180 B	-0-	3750	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

11	2586	N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
*04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

11	2430	X	1725	-0-	-705 B	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113 B	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1648	-0-	-305 B	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1484	-0-	-140 B	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1550	-0-	-310 B	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1523	-0-	-67 B	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

11	4860	X	4763	-0-	-97 B	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4255	-0-	-767 B	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	2578	-0-	-2444 B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1668	-0-	-2840 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	1097	-0-	-4204 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	1700	-0-	-3070 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

11	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	9638	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8511	-0-	-851 B	-0-	8510	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9362	X	6910	-0-	-2452 B	-0-	6908	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0- B	-0-	6376	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	9024	X	9024	-0-	-0- B	-0-	9023	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	9043	X	9043	-0-	-0- B	-0-	9043	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

11	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1042	-0-	-1159 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	553	-0-	-527 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

11	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2774	X	2774	-0-	-0- B	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
01	1164	X	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	2028	X	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0- B	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
*04	3708	X	3708	-0-	-0- B	-0-	3708	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4920	-0-	-288 B	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4643	-0-	-565 B	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0- B	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0- B	-0-	7182	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	6130	X	6130	-0-	-0- B	-0-	6130	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

11	1620	N	1190	-0-	-430 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1263	-0-	-225 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1319	-0-	-169 B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	935	-0-	-739 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	830	-0-	-460 B	-0-	830	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

11	5940	X	5776	-0-	-164 B	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5935	-0-	-110 B	-0-	5934	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6059	X	6059	-0-	-0- B	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404	X	5107	-0-	-297 B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6117	-0-	-734 B	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
*04	6202	X	6202	-0-	-0- B	-0-	6202	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

11	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0- B	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0- B	-0-	4811	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4367	-0-	-4 B	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
*04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

11	3270	X	3210	-0-	-60 B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3337	-0-	-42 B	-0-	3336	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3052	X	2883	-0-	-169 B	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3112	-0-	-267 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3074	-0-	-196 B	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2508	-0-	-372 B	-61099	2508	3			N	-0-					-0-
12	2883 X	2331	-0-	-552 B	-61099	2331	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2307	-0-	-545 B	-61099	2307	3			N	-0-					-0-
02	2492 X	2044	-0-	-448 B	-61099	2044	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	1884	-0-	-1495 B	-61099	1884	3			N	-0-					-0-
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-61099	2012	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

11	8130 X	7422	-0-	-708 B	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
12	8401 X	7301	-0-	-1100 B	-0-	7300	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8401 X	7235	-0-	-1166 B	-0-	7233	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7588 X	6329	-0-	-1259 B	-0-	6328	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8401 X	6445	-0-	-1956 B	-0-	6444	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7410 X	6617	-0-	-793 B	-0-	6617	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

11	4050 X	3096	-0-	-954 B	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	4185 X	3359	-0-	-826 B	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3492	-0-	-693 B	-0-	3491	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3472	-0-	-0- B	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
*04	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

11	1050 N	873	-0-	-177 B	-0-	139	1	734	3	N	-0-					-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	283	1	1584	3	N	-0-					-0-
01	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	328	1	2817	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	205	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	163	1	1147	3	N	-0-					-0-
04	1080 X	1011	-0-	-69 B	-0-	152	1	859	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

11	4574 X	4574	-0-	-0- B	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	4495 X	3997	-0-	-498 B	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	4495 X	3899	-0-	-596 B	-0-	3898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060 X	3802	-0-	-258 B	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4495 X	3395	-0-	-1100 B	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	4350 X	4066	-0-	-284 B	-0-	4066	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

11	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
12	5797 X	5374	-0-	-423 B	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	6076 X	5633	-0-	-443 B	-0-	5631	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5488 X	5016	-0-	-472 B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	6076 X	5448	-0-	-628 B	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
04	5700 X	5520	-0-	-180 B	-0-	5520	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	N	2977	-0-	-0- B	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2978	-0-	-91 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252 B	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2764	-0-	-8 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2847	-0-	-222 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2681	-0-	-289 B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

11	300	N	269	-0-	-31 B	-714628	269	3			N	-0-					-0-
12	31	N	205	-0-	174 B	-714454	205	3			N	-0-					-0-
01	310	N	55	-0-	-255 B	-714454	55	3			N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118 B	-714454	134	3			N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126 B	-714454	215	3			N	-0-					-0-
04	60	N	214	-0-	154 B	-714300	214	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

11	1650	N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1630	-0-	-13 B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	1557	-0-	-272 B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1326	-0-	-384 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

11	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0- B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
01	6158	X	6158	-0-	-0- B	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5261	-0-	-9 B	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4212	-0-	-888 B	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

11	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0- B	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3598	X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3760	-0-	-80 B	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

11	3660	X	3428	-0-	-232 B	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3312	-0-	-470 B	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3146	-0-	-636 B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3220	X	2714	-0-	-506 B	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2893	-0-	-889 B	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2646	-0-	-774 B	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1403	-0-	-612 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	2112	X	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	2177	-0-	-2173 B	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4169	-0-	-326 B	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4240	-0-	-255 B	-0-	4239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4060	X	3898	-0-	-162 B	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4242	-0-	-253 B	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14 B	-0-	4096	3			N	-0-					-0-

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
11	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*04	2501	N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	626	1	3308	3	N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0- B	-0-	507	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0- B	-0-	462	1	3962	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	509	1	3408	3	N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	628	1	4417	3	N	-0-					-0-
*04	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	613	1	3474	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6420 X	6076	-0-	-344 B	-0-	6076 3		N	-0-			-0-
12	6634 X	4826	-0-	-1808 B	-0-	4826 3		N	-0-			-0-
01	6691 X	6691	-0-	-0- B	-0-	6689 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6325 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	7192 X	6109	-0-	-1083 B	-0-	6109 3		N	-0-			-0-
04	6480 X	6001	-0-	-479 B	-0-	6001 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

11	4800 X	4040	-0-	-760 B	-0-	4040 3		N	-0-			-0-
12	5084 X	4100	-0-	-984 B	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
01	5084 X	4639	-0-	-445 B	-0-	4638 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4592 X	3943	-0-	-649 B	-0-	3943 3		N	-0-			-0-
03	5611 X	4807	-0-	-804 B	-0-	4807 3		N	-0-			-0-
04	4500 X	4485	-0-	-15 B	-0-	4485 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

11	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
12	4619 X	4336	-0-	-283 B	-0-	4336 3		N	-0-			-0-
01	4619 X	4227	-0-	-392 B	-0-	4226 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4172 X	3888	-0-	-284 B	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4289	-0-	-547 B	-0-	4289 3		N	-0-			-0-
04	4440 X	4087	-0-	-353 B	-0-	4087 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

11	2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0- B	-0-	2189 3		N	-0-			-0-
01	2298 X	2298	-0-	-0- B	-0-	2298 3		N	-0-			-0-
02	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
03	2449 X	2262	-0-	-187 B	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2065	-0-	-155 B	-0-	2065 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

11	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679 3		N	-0-			-0-
01	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3474 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	2599 3		N	-0-			-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531 3		N	-0-			-0-
*04	3372 X	3372	-0-	-0- B	-0-	3372 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

11	4980 X	4808	-0-	-172 B	-0-	4808 3		N	-0-			-0-
12	5146 X	4648	-0-	-498 B	-0-	4648 3		N	-0-			-0-
01	5146 X	4850	-0-	-296 B	-0-	4848 3	2 9	N	2	2 1		-0-
02	4648 X	4469	-0-	-179 B	-0-	4469 3		N	-0-			-0-
03	5301 X	4849	-0-	-452 B	-0-	4849 3		N	-0-			-0-
04	4800 X	4736	-0-	-64 B	-0-	4736 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

11	2877 X	2877	-0-	-0- B	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0- B	-0-	2988 3		N	-0-			-0-
01	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 3		N	-0-			-0-
02	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666 3		N	-0-			-0-
03	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886 3		N	-0-			-0-
*04	2780 N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 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
11	1290	N	829	-0-	-461	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1362	-0-	-157	B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1295	-0-	-175	B	-0-	1295	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

11	1050	N	969	-0-	-81	B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	889	-0-	-165	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	930	N	4	-0-	-926	B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	896	N	37	-0-	-859	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	6	-0-	-1389	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	B	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	B	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3842	-0-	-1138	B	-0-	3842	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

11	4920	X	4836	-0-	-84	B	-0-	4836	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4984	-0-	-100	B	-0-	4984	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4965	-0-	-119	B	-0-	4963	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4428	-0-	-108	B	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4945	-0-	-77	B	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4329	-0-	-501	B	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

11	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	149	-0-	-75	B	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	B	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

11	6061	X	6061	-0-	-0-	B	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
12	6061	X	6061	-0-	-0-	B	-0-	6060	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	B	-0-	5058	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5249	X	5249	-0-	-0-	B	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	5571	X	5571	-0-	-0-	B	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	B	-0-	4800	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

11	9849	X	9849	-0-	-0-	B	-0-	9849	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9548	-0-	-0-	B	-0-	9546	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9844	X	9844	-0-	-0-	B	-0-	9841	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9334	X	9334	-0-	-0-	B	-0-	9332	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	B	-0-	10112	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	9608	X	9608	-0-	-0-	B	-0-	9608	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	995	-0-	-2965 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	806	-0-	-3286 B	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	391	-0-	-3701 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	16	-0-	-2980 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	960	-0-	-652 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	990	X	327	-0-	-663 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

11	6120	X	5815	-0-	-305 B	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5840	-0-	-484 B	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5848	-0-	-476 B	-0-	5846	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5572	X	5262	-0-	-310 B	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5784	-0-	-540 B	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4777	-0-	-1043 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

11	1320	X	200	-0-	-1120 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1435	X	1435	-0-	-0- B	-0-	1431	1	4	9	N	4	4	1			-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1292	1	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1431	1	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1384	1	2	9	N	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

11	9016	X	9016	-0-	-0- B	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9419	X	9419	-0-	-0- B	-0-	9417	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	8613	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	10193	X	10193	-0-	-0- B	-0-	10191	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10647	X	10647	-0-	-0- B	-0-	10645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	9620	X	9620	-0-	-0- B	-0-	9620	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

11	270	N	114	-0-	-156 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

11	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0- B	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0- B	-0-	3933	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0- B	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0- B	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*04	2975	X	2975	-0-	-0- B	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2296	-0-	-91 B	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2089	-0-	-151 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2303	-0-	-487 B	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4497	-0-	-363	B	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	1369	-0-	-5327	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	2912	-0-	-3784	B	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	1442	-0-	-4606	B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5808	-0-	-175	B	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2542	-0-	-1958	B	-0-	2542	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

11	3780	X	3111	-0-	-669	B	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2320	-0-	-1524	B	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2117	-0-	-1727	B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1381	-0-	-2091	B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3561	-0-	-345	B	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

11	570	N	557	-0-	-13	B	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	B	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	B	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	504	-0-	-581	B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	B	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

11	6390	X	5817	-0-	-573	B	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	B	-0-					N	1	1	1			-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	B	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	B	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	B	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

11	5250	X	4732	-0-	-518	B	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4694	-0-	-731	B	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4715	-0-	-648	B	-0-	4713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4564	X	4165	-0-	-399	B	-0-	4165	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4574	-0-	-479	B	-0-	4574	3			Y	-0-					-0-
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	B	-0-	5407	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

11	14B2 EXT		3389	-0-	3389	B	9377	3387	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9377					N	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		4824	-0-	4824	B	14201	4824	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6102	-0-	6102	B	20303	6102	3			N	-0-					-0-
03	26405	X	6102	-0-	-20303	B	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*04	6285	X	6285	-0-	-0-	B	-0-	6285	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

11	1140	X	105	-0-	-1035	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	2	2	1			-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	9	9	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9791	-0-	-979 B	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	10398	-0-	-731 B	-0-	10396	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10881	X	10045	-0-	-836 B	-0-	10042	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9632	X	9181	-0-	-451 B	-0-	9179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11129	X	10291	-0-	-838 B	-0-	10289	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10050	X	9772	-0-	-278 B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

11	7714	X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	3			N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0- B	-0-	6648	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	5854	-0-	-1342 B	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6150	-0-	-1817 B	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	5380	-0-	-2330 B	-0-	5380	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

11	2970	X	2121	-0-	-849 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	980	-0-	-1008 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

11	2289	X	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2454	X	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
02	1952	X	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*03	2535	X	2535	-0-	-0- B	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

11	4299	X	4299	-0-	-0- B	-0-	75	1	4224	2	Y	-0-					107
12	3379	X	3379	-0-	-0- B	-0-	59	1	3320	2	Y	-0-					107
01	2630	X	2630	-0-	-0- B	-0-	74	1	2556	2	Y	-0-					107
02	2374	X	2374	-0-	-0- B	-0-	71	1	2303	2	Y	-0-					107
03	1911	X	1911	-0-	-0- B	-0-	60	1	1851	2	Y	-0-					107
04	1620	X	1469	-0-	-151 B	-0-	42	1	1427	2	Y	-0-	20	1			87

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

11	930	N	258	-0-	-672 B	-0-	258	2			N	-0-					110
12	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					110
01	124	N	20	-0-	-104 B	-0-	20	2			N	-0-					110
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					N	-0-					110
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					110
*04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
11	1786 X	1786	-0-	-0- B	-0-	249	1	1537	2	Y	-0-			-0-
12	1705 X	1648	-0-	-57 B	-0-	273	1	1375	2	Y	-0-			-0-
01	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	292	1	1655	2	Y	-0-			-0-
02	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	255	1	1230	2	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1638	-0-	-222 B	-0-	288	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1890 X	1486	-0-	-404 B	-0-	264	1	1222	2	Y	-0-			-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

11	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	329	1	2029	2	Y	-0-			-0-
12	2089 X	2089	-0-	-0- B	-0-	346	1	1743	2	Y	-0-			-0-
01	2136 X	2136	-0-	-0- B	-0-	321	1	1815	2	Y	-0-			-0-
02	1744 X	1744	-0-	-0- B	-0-	300	1	1444	2	Y	-0-			-0-
03	2449 X	1875	-0-	-574 B	-0-	330	1	1545	2	Y	-0-			-0-
04	2370 X	1658	-0-	-712 B	-0-	294	1	1364	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

11	1977 X	1977	-0-	-0- B	-0-	517	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	2314 X	2314	-0-	-0- B	-0-	620	1	1694	2	N	-0-			-0-
01	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	620	1	1589	2	N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	548	1	1732	2	N	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	578	1	1810	2	N	-0-			-0-
*04	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	519	1	1393	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

11	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0- B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
*04	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	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 #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2753	X	2753	-0-	-0- B	-0-	611	1	2142	2	N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	549	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1214	-0-	-1142 B	-0-	704	1	510	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2074	-0-	-446 B	-0-	604	1	1470	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2035	-0-	-352 B	-0-	646	1	1389	2	N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0- B	-0-	631	1	1274	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0- B	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4422	-0-	-11 B	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4461	-0-	-34 B	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3409	-0-	-651 B	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4013	-0-	-337 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	147	-0-	-363 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	61	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1604	-0-	-659 B	-0-	55	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	65	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	79	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	7555	X	7555	-0-	-0- B	-0-	219	1	7336	2	N	-0-					-0-
*04	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	136	1	4801	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2347	-0-	-722 B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1754	-0-	-1018 B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1582	-0-	-1487 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1933	-0-	-1037 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-	3023	2			N	-0-					21
12	3398	X	3398	-0-	-0- B	-0-	3398	2			N	-0-					21
01	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			N	-0-					21
02	2666	X	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	2			N	-0-					21
03	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	2			N	-0-					21
*04	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1505	-0-	-445 B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1616	-0-	-213 B	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705	X	1683	-0-	-22 B	-0-	1681	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1512	X	1420	-0-	-92 B	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	X	1560	-0-	-83 B	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1383	-0-	-237 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2088	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2325	N	1823	-0-	-502 B	-0-	1819	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2139	N	1723	-0-	-416 B	-0-	1714	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1960	N	1535	-0-	-425 B	-0-	1532	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319 B	-0-	1508	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1680	N	1542	-0-	-138 B	-0-	1540	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3983	X	3983	-0-	-0- B	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0- B	-0-	4312	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0- B	-0-	4655	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	4498	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	4452	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5527	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	5649	X	5649	-0-	-0- B	-0-	5627	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6521	2	72	9	N	65	65	8			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3164	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3553	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*04	6293	X	6293	-0-	-0- B	-0-	6272	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5121	-0-	-459 B	-0-	5107	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5642	X	5412	-0-	-230 B	-0-	5386	2	26	9	N	24	24	8			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0- B	-0-	5617	2	68	9	N	62	62	8			-0-
02	5096	X	4720	-0-	-376 B	-0-	4695	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	5425	X	5398	-0-	-27 B	-0-	5375	2	23	9	N	21	21	8			-0-
*04	5780	X	5780	-0-	-0- B	-0-	5756	2	24	9	N	22	22	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	3133	-0-	-4757 B	-0-	3130	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5704	X	3430	-0-	-2274 B	-0-	3424	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4836	X	3528	-0-	-1308 B	-0-	3513	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	4368	X	2025	-0-	-2343 B	-0-	2022	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4743	X	2684	-0-	-2059 B	-0-	2682	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3420	X	2617	-0-	-803 B	-0-	2615	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 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
11	3300	X	3257	-0-	-43 B	-0-	3250	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3410	X	2630	-0-	-780 B	-0-	2621	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0- B	-0-	3922	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0- B	-0-	3274	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3379	X	1820	-0-	-1559 B	-0-	1813	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3300	X	2915	-0-	-385 B	-0-	2907	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

11	1770	X	1408	-0-	-362 B	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1448	-0-	-288 B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

11	7110	X	2512	-0-	-4598 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	8317	X	8317	-0-	-0- B	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
01	7993	X	7993	-0-	-0- B	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5274	-0-	-578 B	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
03	7853	X	7853	-0-	-0- B	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5153	-0-	-2317 B	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

11	4050	X	3311	-0-	-739 B	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	721	-0-	-4053 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1878	-0-	-2434 B	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
*04	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

11	5205	X	5205	-0-	-0- B	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	5391	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	5342	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0- B	-0-	4648	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0- B	-0-	5000	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*04	4680	X	4680	-0-	-0- B	-0-	4672	2	8	9	Y	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

11	4037	X	4037	-0-	-0- B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0- B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

11	3150	X	2420	-0-	-730 B	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1884	-0-	-1371 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1488	-0-	-1612 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1895	-0-	-905 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1776	-0-	-1324 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1717	-0-	-713 B	-0-	1717	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 #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-					65
12	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	2			N	-0-					65
01	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	2			N	-0-					65
02	3192 X	2567	-0-	-625 B	-0-	2567	2			N	-0-					65
03	3534 X	2712	-0-	-822 B	-0-	2712	2			N	-0-					65
04	3420 X	2625	-0-	-795 B	-0-	2625	2			N	-0-					65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1632 X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1261	-0-	-320 B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1332	-0-	-96 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1361	-0-	-282 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*04	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

11	1543 X	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1544	-0-	-37 B	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1705 X	1575	-0-	-130 B	-0-	1572	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1428 N	1315	-0-	-113 B	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1550 N	1384	-0-	-166 B	-0-	1383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1530 N	1383	-0-	-147 B	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

11	4980 X	4110	-0-	-870 B	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
12	5673 X	1203	-0-	-4470 B	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	5673 X	2231	-0-	-3442 B	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	5124 X	4065	-0-	-1059 B	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	5642 X	3083	-0-	-2559 B	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	2096	-0-	-2014 B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

11	8046 X	8046	-0-	-0- B	-0-	8034	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	7309 X	7309	-0-	-0- B	-0-	7289	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
01	7389 X	7389	-0-	-0- B	-0-	7334	2	55	9	Y	50	50	8			-0-
02	7504 X	6716	-0-	-788 B	-0-	6694	2	22	9	Y	20	20	8			-0-
03	8308 X	7400	-0-	-908 B	-0-	7380	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	8040 X	7354	-0-	-686 B	-0-	7334	2	20	9	Y	18	18	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

11	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2750	-0-	-195 B	-0-	2749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945 X	2699	-0-	-246 B	-0-	2697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2520 N	2443	-0-	-77 B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759 N	2589	-0-	-170 B	-0-	2588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610 N	2530	-0-	-80 B	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

11	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1108	-0-	-721 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	1456 N	1162	-0-	-294 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1173	-0-	-67 B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6250	-0-	-320 B	-0-	6227	2	23	9	N	21					160
12	6727	X	6618	-0-	-109 B	-0-	6618	2			N	-0-					160
01	6696	X	6483	-0-	-213 B	-0-	6418	2	65	9	N	59					219
02	6020	X	5895	-0-	-125 B	-0-	5867	2	28	9	N	25	179	1			65
03	6603	X	6391	-0-	-212 B	-0-	6388	2	3	9	N	3					68
04	6390	X	5751	-0-	-639 B	-0-	5751	2			N	-0-					68

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	6200	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6246	X	6246	-0-	-0- B	-0-	6213	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0- B	-0-	5984	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0- B	-0-	5228	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0- B	-0-	5821	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*04	5241	X	5241	-0-	-0- B	-0-	5222	2	19	9	N	17	17	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0- B	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4741	X	4741	-0-	-0- B	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
*04	4523	X	4523	-0-	-0- B	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

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
11	3084	X	3084	-0-	-0- B	-0-	3082	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0- B	-0-	3215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0- B	-0-	3037	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2884	X	2709	-0-	-175 B	-0-	2705	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180 B	-0-	3041	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3120	X	2880	-0-	-240 B	-0-	2877	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2575	-0-	-1025 B	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2543	-0-	-774 B	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
01	3674	X	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0- B	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2888	-0-	-682 B	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4454	-0-	-1186 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
12	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0- B	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5937	-0-	-387 B	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6046	-0-	-74 B	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3248	-0-	-1882 B	-0-	3242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0- B	-0-	5027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4728	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	4060	X	3924	-0-	-136 B	-0-	3911	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5053	X	3838	-0-	-1215 B	-0-	3828	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4890	X	3265	-0-	-1625 B	-0-	3258	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0- B	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2385	-0-	-835 B	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2535	-0-	-1030 B	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2953	-0-	-497 B	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

11	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1220	-0-	-152 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1278	-0-	-303 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1227	-0-	-153 B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

11	3659	X	3659	-0-	-0- B	-0-	3652	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0- B	-0-	3670	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0- B	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	8			-0-
02	3136	X	3091	-0-	-45 B	-0-	3079	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0- B	-0-	3580	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3360	X	3074	-0-	-286 B	-0-	3068	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					137
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					137
01	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					137
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					137
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					137
*04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

11	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	2501	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	2276	X	2276	-0-	-0- B	-0-	2259	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0- B	-0-	2301	2	41	9	N	37	37	8			-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	2492	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2699	X	2699	-0-	-0- B	-0-	2690	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	2380	X	2380	-0-	-0- B	-0-	2373	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

11	2610	X	2068	-0-	-542 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2369	-0-	-421 B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1869	-0-	-921 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0- B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1670	-0-	-686 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

11	8064	X	8064	-0-	-0- B	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0- B	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
01	7912	X	7912	-0-	-0- B	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	6603	X	6603	-0-	-0- B	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0- B	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*04	6344	X	6344	-0-	-0- B	-0-	6344	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 #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	2468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2170	X	2083	-0-	-87 B	-0-	2082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0- B	-0-	2106	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2296	X	1876	-0-	-420 B	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	X	2046	-0-	-496 B	-0-	2045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1932	-0-	-528 B	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

11	2068	N	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

11	420	N	351	-0-	-69 B	-0-	351	2			N	-0-					129
12	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					129
01	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					129
02	336	N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-					129
03	372	N	326	-0-	-46 B	-0-	326	2			N	-0-					129
04	330	N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

11	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3654	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3379	X	3237	-0-	-142 B	-0-	3235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4004	X	2711	-0-	-1293 B	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	3708	-0-	-725 B	-0-	3707	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5555	X	5555	-0-	-0- B	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

11	4470	X	4088	-0-	-382 B	-0-	4088	2			N	-0-					21
12	4743	X	4022	-0-	-721 B	-0-	4022	2			N	-0-					21
01	4743	X	4072	-0-	-671 B	-0-	4072	2			N	-0-					21
02	4284	X	2922	-0-	-1362 B	-0-	2922	2			N	-0-					21
03	4216	X	3843	-0-	-373 B	-0-	3843	2			N	-0-					21
*04	4514	X	4514	-0-	-0- B	-0-	4514	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

11	870	X	754	-0-	-116 B	-0-	754	2			N	-0-					58
12	899	X	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					58
01	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					58
02	11802	X	11802	-0-	-0- B	-0-	11802	2			N	-0-					58
03	8852	X	8852	-0-	-0- B	-0-	8852	2			N	-0-					58
*04	7565	X	7565	-0-	-0- B	-0-	7565	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

11	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	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 #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1249	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1302	N	899	-0-	-403 B	-0-	896	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1347	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

11	6512	X	6512	-0-	-0- B	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	1980	-0-	-1240 B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	1952	-0-	-1613 B	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*04	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

11	2400	N	2004	-0-	-396 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1436	-0-	-858 B	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	892	-0-	-984 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1333	-0-	-496 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1225	-0-	-155 B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

11	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	2			N	-0-					23
12	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-					23
01	3509	X	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2			N	-0-					23
02	3245	X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	2			N	-0-					23
03	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-					23
*04	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

11	1976	N	1976	-0-	-0- B	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1711	-0-	-137 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51 B	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1850	-0-	-100 B	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

11	6099	X	6099	-0-	-0- B	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4352	-0-	-1332 B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5324	-0-	-1992 B	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	4119	-0-	-3711 B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

11	1470	N	1163	-0-	-307 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					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 #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1555 X	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
12	1681 X	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
01	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-
02	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
03	1745 X	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1743	-0-	-147 B	-0-	1743 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

11	2983 X	2983	-0-	-0- B	-0-	2983 2		N	-0-			-0-
12	5913 X	5913	-0-	-0- B	-0-	5912 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6130 X	6130	-0-	-0- B	-0-	6127 2	3 9	N	3	3 8		-0-
02	5533 X	5533	-0-	-0- B	-0-	5532 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5950 X	5950	-0-	-0- B	-0-	5949 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*04	4867 X	4867	-0-	-0- B	-0-	4866 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

11	3930 X	2750	-0-	-1180 B	-0-	2750 2		N	-0-			36
12	4061 X	2435	-0-	-1626 B	-0-	2435 2		N	-0-			36
01	4061 X	2371	-0-	-1690 B	-0-	2371 2		N	-0-			36
02	2799 X	2799	-0-	-0- B	-0-	2799 2		N	-0-			36
03	3513 X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 2		N	-0-			36
04	2760 X	2523	-0-	-237 B	-0-	2523 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

11	4920 X	2344	-0-	-2576 B	-0-	2337 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12	5549 X	4184	-0-	-1365 B	-0-	4163 2	21 9	N	19	19 8		-0-
01	5549 X	3626	-0-	-1923 B	-0-	3579 2	47 9	N	43	43 8		-0-
02	5012 X	2701	-0-	-2311 B	-0-	2687 2	14 9	N	13	13 8		-0-
03	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	7613 2	33 9	N	30	30 8		-0-
*04	4525 X	4525	-0-	-0- B	-0-	4507 2	18 9	N	16	16 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

11	5640 X	1802	-0-	-3838 B	-0-	1798 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	5673 X	1540	-0-	-4133 B	-0-	1532 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	5301 X	1457	-0-	-3844 B	-0-	1442 2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	4564 X	1294	-0-	-3270 B	-0-	1287 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	4464 X	1176	-0-	-3288 B	-0-	1172 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1800 X	796	-0-	-1004 B	-0-	793 2	3 9	N	3	3 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

11	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2750 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2806 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0- B	-0-	2766 2	15 9	N	14	14 8		-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2490 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2763 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2623 2	4 9	N	4	4 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

11	5100 X	3937	-0-	-1163 B	-0-	3922 2	15 9	N	14	14 8		-0-
12	5208 X	4305	-0-	-903 B	-0-	4279 2	26 9	N	24	24 8		-0-
01	4991 X	3718	-0-	-1273 B	-0-	3664 2	54 9	N	49	49 8		-0-
02	4312 X	3892	-0-	-420 B	-0-	3866 2	26 9	N	24	24 8		-0-
03	4774 X	4541	-0-	-233 B	-0-	4517 2	24 9	N	22	22 8		-0-
*04	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4435 2	22 9	N	20	20 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 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
11	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	6835	X	6835	-0-	-0- B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6150	-0-	-453 B	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5317	-0-	-647 B	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	4811	-0-	-1792 B	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5163	-0-	-1227 B	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

11	2477	N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-					41
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	2361	2			N	-0-					41
01	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	2			N	-0-					41
02	2515	N	2515	-0-	-0- B	-0-	2515	2			N	-0-					41
03	2393	N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-					41
04	2130	N	1993	-0-	-137 B	-0-	1993	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

11	2400	X	1965	-0-	-435 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2079	-0-	-60 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0- B	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	2814	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	3255	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*04	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	6491	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

11	4650	X	3852	-0-	-798 B	-0-	3846	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4805	X	3792	-0-	-1013 B	-0-	3782	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4712	X	3683	-0-	-1029 B	-0-	3658	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892 B	-0-	3354	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4154	X	4033	-0-	-121 B	-0-	4023	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	5120	X	5120	-0-	-0- B	-0-	5108	2	12	9	N	11	11	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

11	5562	X	5562	-0-	-0- B	-0-	240	1	5322	2	N	-0-					120
12	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	200	1	4436	2	N	-0-					120
01	6908	X	6908	-0-	-0- B	-0-	297	1	6611	2	N	-0-					120
02	4716	X	4716	-0-	-0- B	-0-	203	1	4513	2	N	-0-					120
03	6409	X	6409	-0-	-0- B	-0-	276	1	6133	2	N	-0-					120
*04	6010	X	6010	-0-	-0- B	-0-	249	1	5528	2	N	212	187	1			145
							233	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 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
11	5365	X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	2			N	-0-					60
12	3565	X	1816	-0-	-1749	B	-0-	1816	2			N	-0-					60
01	3534	X	1980	-0-	-1554	B	-0-	1980	2			N	-0-					60
02	3836	X	1725	-0-	-2111	B	-0-	1725	2			N	-0-					60
03	4247	X	1725	-0-	-2522	B	-0-	1725	2			N	-0-					60
04	4110	X	1457	-0-	-2653	B	-0-	1457	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

11	1770	X	968	-0-	-802	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2260	X	2260	-0-	-0-	B	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	1457	X	983	-0-	-474	B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	B	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1972	-0-	-291	B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	960	N	304	-0-	-656	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

11	2250	X	1604	-0-	-646	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	1699	-0-	-130	B	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1706	-0-	-123	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

11	5250	X	4641	-0-	-609	B	-0-	4639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5425	X	4831	-0-	-594	B	-0-	4827	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5239	X	4448	-0-	-791	B	-0-	4438	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4340	X	3890	-0-	-450	B	-0-	3887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4836	X	3913	-0-	-923	B	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4680	X	4459	-0-	-221	B	-0-	4456	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

11	4197	X	4197	-0-	-0-	B	-0-	4193	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	B	-0-	4375	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4123	X	3662	-0-	-461	B	-0-	3642	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	B	-0-	4992	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	B	-0-	5003	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	4472	X	4472	-0-	-0-	B	-0-	4462	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

11	4605	X	4605	-0-	-0-	B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4173	X	4173	-0-	-0-	B	-0-	4159	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4429	X	4429	-0-	-0-	B	-0-	4390	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2996	X	663	-0-	-2333	B	-0-	661	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	B	-0-	4215	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	B	-0-	3505	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

11	6990	X	5286	-0-	-1704	B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5397	-0-	-1609	B	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5305	-0-	-585	B	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335	B	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5380	-0-	-76	B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3238	-0-	-2042	B	-0-	3238	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 #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					66
12	3844 X	2918	-0-	-926 B	-0-	2918	2			N	-0-					66
01	3844 X	3584	-0-	-260 B	-0-	3584	2			N	-0-					66
02	3472 X	2835	-0-	-637 B	-0-	2835	2			N	-0-					66
03	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749	2			N	-0-					66
*04	3810 X	3810	-0-	-0- B	-0-	3810	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

11	2953 X	2953	-0-	-0- B	-0-	2942	2	11	9	N	10	10	8			-0-
12	3007 X	2502	-0-	-505 B	-0-	2487	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3100 X	2922	-0-	-178 B	-0-	2875	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2800 X	2711	-0-	-89 B	-0-	2691	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3100 X	2900	-0-	-200 B	-0-	2881	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2940 X	2654	-0-	-286 B	-0-	2639	2	15	9	N	14	14	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

11	3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	3689 X	1922	-0-	-1767 B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2180	-0-	-1416 B	-0-	2179	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3724 X	257	-0-	-3467 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

11	3630 X	2042	-0-	-1588 B	-0-	2040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751 X	2052	-0-	-1699 B	-0-	2049	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3751 X	2127	-0-	-1624 B	-0-	2119	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492 X	1885	-0-	-607 B	-0-	1882	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2542 X	2016	-0-	-526 B	-0-	2014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2070 X	1857	-0-	-213 B	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

11	5880 X	5508	-0-	-372 B	-0-	5496	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6014 X	5588	-0-	-426 B	-0-	5568	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	6014 X	5822	-0-	-192 B	-0-	5765	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	5432 X	5381	-0-	-51 B	-0-	5360	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	6036 X	6036	-0-	-0- B	-0-	6014	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5640 X	5502	-0-	-138 B	-0-	5484	2	18	9	N	16	16	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

11	12390 X	3010	-0-	-9380 B	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	11449 X	11449	-0-	-0- B	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
01	8307 X	8307	-0-	-0- B	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
02	13967 X	13967	-0-	-0- B	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
03	11910 X	11910	-0-	-0- B	-0-	11910	2			N	-0-					-0-
04	11070 X	8360	-0-	-2710 B	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

11	690 X	317	-0-	-373 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
01	713 X	289	-0-	-424 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*04	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	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 #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 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
11	5885	X	5885	-0-	-0-	B	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	B	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	5902	X	5902	-0-	-0-	B	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4928	-0-	-560	B	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5950	-0-	-126	B	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5636	-0-	-244	B	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

11	8858	X	8858	-0-	-0-	B	-0-	8835	2	23	9	N	21	21	8			-0-
12	7750	X	4478	-0-	-3272	B	-0-	4458	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	7750	X	6539	-0-	-1211	B	-0-	6456	2	83	9	N	75	75	8			-0-
02	8260	X	5817	-0-	-2443	B	-0-	5788	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	9145	X	7628	-0-	-1517	B	-0-	7593	2	35	9	N	32	32	8			-0-
04	8850	X	5351	-0-	-3499	B	-0-	5328	2	23	9	N	21	21	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

11	5340	X	3385	-0-	-1955	B	-0-	3385	2			N	-0-					17
12	5425	X	3182	-0-	-2243	B	-0-	3182	2			N	-0-					17
01	5425	X	3389	-0-	-2036	B	-0-	3389	2			N	-0-					17
02	4900	X	2757	-0-	-2143	B	-0-	2757	2			N	-0-					17
03	5270	X	2053	-0-	-3217	B	-0-	2053	2			N	-0-					17
*04	3636	X	3636	-0-	-0-	B	-0-	3636	2			N	-0-					17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

11	5520	X	5453	-0-	-67	B	-0-	5450	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	B	-0-	5952	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5739	X	5739	-0-	-0-	B	-0-	5722	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	B	-0-	5323	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704	X	5599	-0-	-105	B	-0-	5592	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	5572	X	5572	-0-	-0-	B	-0-	5568	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

11	4980	X	4106	-0-	-874	B	-0-	4106	2			N	-0-					75
12	5391	X	5391	-0-	-0-	B	-0-	5391	2			N	-0-					75
01	5268	X	5268	-0-	-0-	B	-0-	5268	2			N	-0-					75
02	4620	X	3941	-0-	-679	B	-0-	3941	2			N	-0-					75
03	5270	X	1810	-0-	-3460	B	-0-	1810	2			N	-0-					75
04	5100	X	4364	-0-	-736	B	-0-	4364	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

11	4290	X	4102	-0-	-188	B	-0-	4102	2			N	-0-					55
12	4464	X	4262	-0-	-202	B	-0-	4262	2			N	-0-					55
01	4495	X	4288	-0-	-207	B	-0-	4288	2			N	-0-					55
02	4060	X	3879	-0-	-181	B	-0-	3879	2			N	-0-					55
03	4495	X	4334	-0-	-161	B	-0-	4334	2			N	-0-					55
04	4140	X	3846	-0-	-294	B	-0-	3846	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

11	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	B	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	B	-0-	2169	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 #: 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
11	6510 X	3536	-0-	-2974	B	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	6727 X	5467	-0-	-1260	B	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6727 X	5483	-0-	-1244	B	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	2701	-0-	-3375	B	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	3831	-0-	-2710	B	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
*04	5709 X	5709	-0-	-0-	B	-0-	5709	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
11	1604 N	1604	-0-	-0-	B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	992 N	972	-0-	-20	B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	896 N	619	-0-	-277	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	B	-0-	2171	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
11	1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	992 N	773	-0-	-219	B	-0-	769	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	729	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1064 N	419	-0-	-645	B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	775 N	480	-0-	-295	B	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720 N	448	-0-	-272	B	-0-	446	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
11	21950 X	21950	-0-	-0-	B	-0-	21938	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	26407 X	26407	-0-	-0-	B	-0-	26379	2	28	9	N	25	25	8			-0-
01	15859 X	15859	-0-	-0-	B	-0-	15817	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	20496 X	10158	-0-	-10338	B	-0-	10146	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	22692 X	8792	-0-	-13900	B	-0-	8786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	21960 X	8192	-0-	-13768	B	-0-	8186	2	6	9	N	5	5	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3289 X	3289	-0-	-0-	B	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	2995 X	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2325	-0-	-279	B	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	2204	-0-	-344	B	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2330	-0-	-491	B	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	B	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3585	-0-	-135	B	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3579	-0-	-575	B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3787	-0-	-367	B	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	3186	-0-	-566	B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3656	-0-	-498	B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3231	-0-	-429	B	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770 X	3634	-0-	-1136	B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	5257 X	5257	-0-	-0-	B	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4492	-0-	-220	B	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4792	-0-	-478	B	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4574	-0-	-526	B	-0-	4574	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 #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020 X	1119	-0-	-2901 B	-0-	1119 2		N	-0-			24
12	1147 X	963	-0-	-184 B	-0-	963 2		N	-0-			24
01	1023 X	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2		N	-0-			24
02	2184 X	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 2		N	-0-			24
03	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 2		N	-0-			24
*04	1549 X	1549	-0-	-0- B	-0-	1549 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

11	4560 X	4243	-0-	-317 B	-0-	4243 2		N	-0-			65
12	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241 2		N	-0-			65
01	4557 X	3857	-0-	-700 B	-0-	3857 2		N	-0-			65
02	4116 X	3299	-0-	-817 B	-0-	3299 2		N	-0-			65
03	4371 X	2954	-0-	-1417 B	-0-	2954 2		N	-0-			65
04	4230 X	3025	-0-	-1205 B	-0-	3025 2		N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

11	12210 X	8304	-0-	-3906 B	-0-	8290 2	14 9	N	13	13 8		-0-
12	12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12016 2	35 9	N	32	32 8		-0-
01	11904 X	6974	-0-	-4930 B	-0-	6918 2	56 9	N	51	51 8		-0-
02	10752 X	7390	-0-	-3362 B	-0-	7367 2	23 9	N	21	21 8		-0-
03	12059 X	9211	-0-	-2848 B	-0-	9181 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	11670 X	9134	-0-	-2536 B	-0-	9108 2	26 9	N	24	24 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

11	6420 X	5281	-0-	-1139 B	-0-	5271 2	10 9	N	9	9 8		-0-
12	6634 X	5948	-0-	-686 B	-0-	5930 2	18 9	N	16	16 8		-0-
01	6510 X	3436	-0-	-3074 B	-0-	3411 2	25 9	N	23	23 8		-0-
02	4928 X	392	-0-	-4536 B	-0-	389 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	5952 X	1550	-0-	-4402 B	-0-	1547 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	5760 X	903	-0-	-4857 B	-0-	902 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
12	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
02	952 N	811	-0-	-141 B	-0-	811 2		N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
*04	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096 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

11	3390 X	2967	-0-	-423 B	-0-	2967 2		N	-0-			5
12	3534 X	2962	-0-	-572 B	-0-	2962 2		N	-0-			5
01	3534 X	997	-0-	-2537 B	-0-	997 2		N	-0-			5
02	3192 X	1	-0-	-3191 B	-0-	1 2		N	-0-			5
03	3534 X	3090	-0-	-444 B	-0-	3090 2		N	-0-			5
04	2970 X	2127	-0-	-843 B	-0-	2127 2		N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

11	3090 X	2901	-0-	-189 B	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2966	-0-	-227 B	-0-	2966 2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2747	-0-	-446 B	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2323	-0-	-393 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
03	3007 X	2720	-0-	-287 B	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2795	-0-	-115 B	-0-	2795 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6570	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	6479 X	5302	-0-	-1177 B	-0-	5287	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5084 X	2932	-0-	-2152 B	-0-	2911	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	6132 X	4358	-0-	-1774 B	-0-	4344	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6789 X	5063	-0-	-1726 B	-0-	5045	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6570 X	6444	-0-	-126 B	-0-	6422	2	22	9	N	20	20	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

11	4890 X	2015	-0-	-2875 B	-0-	2014	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960 X	4450	-0-	-510 B	-0-	4444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4588 X	3178	-0-	-1410 B	-0-	3167	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	3612 X	1657	-0-	-1955 B	-0-	1654	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5382	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6231	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

11	1110 N	841	-0-	-269 B	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	32	1	719	2	N	-0-					-0-
01	403 N	297	-0-	-106 B	-0-	13	1	284	2	N	-0-					-0-
02	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	38	1	831	2	N	-0-					-0-
03	744 N	478	-0-	-266 B	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
*04	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	26	1	592	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

11	3270 X	2927	-0-	-343 B	-0-	2927	2			N	-0-					20
12	3379 X	2999	-0-	-380 B	-0-	2999	2			N	-0-					20
01	3193 X	3171	-0-	-22 B	-0-	3171	2			N	-0-					20
02	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	2906	2			N	-0-					20
03	3193 X	3015	-0-	-178 B	-0-	3015	2			N	-0-					20
04	3060 X	2911	-0-	-149 B	-0-	2911	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

11	4140 X	3297	-0-	-843 B	-0-	3297	2			N	-0-					67
12	4278 X	3831	-0-	-447 B	-0-	3831	2			N	-0-					67
01	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					67
02	3528 X	3487	-0-	-41 B	-0-	3487	2			N	-0-					67
03	3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-	3531	2			N	-0-					67
*04	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4142	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

11	1710 X	1100	-0-	-610 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	33	-0-	-4183 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	100	-0-	-4116 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	50	-0-	-3758 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3172	-0-	-765 B	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*04	4175 X	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

11	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
12	4739 X	4739	-0-	-0- B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
01	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	3073 X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	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 #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4708 X	4708	-0-	-0- B	-0-	4702	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	4774 X	3266	-0-	-1508 B	-0-	3259	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4774 X	3852	-0-	-922 B	-0-	3833	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4312 X	3189	-0-	-1123 B	-0-	3182	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4774 X	3655	-0-	-1119 B	-0-	3649	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4620 X	3713	-0-	-907 B	-0-	3707	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

11	4980 X	4745	-0-	-235 B	-0-	4741	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	5084 X	4834	-0-	-250 B	-0-	4826	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4960 X	4849	-0-	-111 B	-0-	4830	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4480 X	4329	-0-	-151 B	-0-	4321	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4960 X	4775	-0-	-185 B	-0-	4768	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4740 X	4525	-0-	-215 B	-0-	4519	2	6	9	N	5	5	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

11	9742 X	9742	-0-	-0- B	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	3040	-0-	-2788 B	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	5828 X	50	-0-	-5778 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	-0-	-0-	-5264 B	-0-					N	-0-					-0-
03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-					-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

11	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	3884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185 X	3958	-0-	-227 B	-0-	3956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185 X	3923	-0-	-262 B	-0-	3916	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3780 X	3477	-0-	-303 B	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4030 X	3797	-0-	-233 B	-0-	3794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3900 X	3716	-0-	-184 B	-0-	3714	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

11	5010 X	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					50
12	4991 X	4496	-0-	-495 B	-0-	4496	2			N	-0-					50
01	4898 X	890	-0-	-4008 B	-0-	890	2			N	-0-					50
02	4340 X	2283	-0-	-2057 B	-0-	2283	2			N	-0-					50
03	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	6777	2			N	-0-					50
*04	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

11	6810 X	6517	-0-	-293 B	-0-	6510	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	7037 X	6057	-0-	-980 B	-0-	6044	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	10943 X	6142	-0-	-4801 B	-0-	6107	2	35	9	N	32	32	8			-0-
02	9884 X	6113	-0-	-3771 B	-0-	6096	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	10943 X	8424	-0-	-2519 B	-0-	8402	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	6510 X	6209	-0-	-301 B	-0-	6198	2	11	9	N	10	10	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

11	12099 X	12099	-0-	-0- B	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
12	11512 X	11512	-0-	-0- B	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	9960 X	9960	-0-	-0- B	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
03	8603 X	8603	-0-	-0- B	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
*04	9195 X	9195	-0-	-0- B	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3648	-0-	-42 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2686	-0-	-941 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3521	-0-	-292 B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1635	-0-	-2055 B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

11	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0- B	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	829	-0-	-1719 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2967	-0-	-3 B	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

11	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3238	-0-	-389 B	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2779	-0-	-497 B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2337	-0-	-1290 B	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1977	-0-	-1533 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

11	5010	X	4580	-0-	-430 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0- B	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3881	-0-	-403 B	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4727	-0-	-1256 B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4533	-0-	-1257 B	-0-	4533	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

11	5730	X	-0-	-0-	-5730 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	2592	X	2592	-0-	-0- B	-0-	76	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	9570	X	9570	-0-	-0- B	-0-	281	1	9289	2	N	-0-					-0-
03	16649	X	16649	-0-	-0- B	-0-	493	1	16156	2	N	-0-					-0-
*04	20683	X	20683	-0-	-0- B	-0-	644	1	20039	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

11	3930	X	3549	-0-	-381 B	-0-	3549	2			N	-0-					38
12	4061	X	3633	-0-	-428 B	-0-	3633	2			N	-0-					38
01	4061	X	3780	-0-	-281 B	-0-	3780	2			N	-0-					38
02	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					38
03	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					38
*04	4332	X	4332	-0-	-0- B	-0-	4332	2			N	-0-					38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

11	5610	X	4192	-0-	-1418 B	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3691	-0-	-1424 B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3517	-0-	-1598 B	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3233	-0-	-1387 B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3984	-0-	-356 B	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
*04	4719	X	4719	-0-	-0- B	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 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
11	7260	X	6357	-0-	-903	B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2114	-0-	-5388	B	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	8070	X	8070	-0-	-0-	B	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	B	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	1286	-0-	-6681	B	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6639	-0-	-1161	B	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

11	3060	X	2984	-0-	-76	B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3534	X	3485	-0-	-49	B	-0-	3483	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3534	X	3316	-0-	-218	B	-0-	3310	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	B	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	B	-0-	3546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	B	-0-	3490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

11	7204	X	7204	-0-	-0-	B	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	B	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
01	9430	X	9430	-0-	-0-	B	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	6835	X	6835	-0-	-0-	B	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	B	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
*04	7505	X	7505	-0-	-0-	B	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

11	3690	X	2911	-0-	-779	B	-0-	2899	2	12	9	N	11	11	8			-0-
12	3813	X	2755	-0-	-1058	B	-0-	2737	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3317	X	1488	-0-	-1829	B	-0-	1466	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2940	X	1637	-0-	-1303	B	-0-	1625	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	3147	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	B	-0-	3191	2	20	9	N	18	18	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

11	3510	X	3497	-0-	-13	B	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3813	X	3300	-0-	-513	B	-0-	3297	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3813	X	2589	-0-	-1224	B	-0-	2582	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	B	-0-	3649	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3658	X	3432	-0-	-226	B	-0-	3428	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3510	X	2697	-0-	-813	B	-0-	2695	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

11	13810	X	13810	-0-	-0-	B	-0-	13810	2			N	-0-					120
12	13206	X	11170	-0-	-2036	B	-0-	11170	2			N	-0-					120
01	10788	X	9341	-0-	-1447	B	-0-	9341	2			N	-0-					120
02	12880	X	8625	-0-	-4255	B	-0-	8625	2			N	-0-					120
03	14260	X	8441	-0-	-5819	B	-0-	8441	2			N	-0-					120
04	13800	X	8430	-0-	-5370	B	-0-	8430	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

11	2760	X	2585	-0-	-175	B	-0-	2579	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2821	X	2788	-0-	-33	B	-0-	2778	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2821	X	2605	-0-	-216	B	-0-	2581	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	B	-0-	2921	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3055	N	3055	-0-	-0-	B	-0-	3045	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	2750	N	2750	-0-	-0-	B	-0-	2742	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5796	X	5796	-0-	-0- B	-0-	5787	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0- B	-0-	5962	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0- B	-0-	6051	2	50	9	N	45	45	8			-0-
02	5404	X	5187	-0-	-217 B	-0-	5167	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5983	X	5485	-0-	-498 B	-0-	5464	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	5910	X	5119	-0-	-791 B	-0-	5107	2	12	9	N	11	11	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

11	7440	X	35	-0-	-7405 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	11086	X	11086	-0-	-0- B	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6190	-0-	-1498 B	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0- B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	8662	X	8662	-0-	-0- B	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5032	-0-	-2408 B	-0-	5032	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

11	5100	X	4359	-0-	-741 B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3191	-0-	-1924 B	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	5598	X	5598	-0-	-0- B	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4324	-0-	-100 B	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4377	-0-	-723 B	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

11	3330	X	3190	-0-	-140 B	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3247	-0-	-194 B	-0-	3245	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3174	-0-	-267 B	-0-	3167	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3108	X	2806	-0-	-302 B	-0-	2803	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3348	X	3089	-0-	-259 B	-0-	3086	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3180	X	2951	-0-	-229 B	-0-	2949	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

11	7050	X	5205	-0-	-1845 B	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5538	-0-	-1189 B	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4007	-0-	-2317 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5179	-0-	-281 B	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5303	-0-	-246 B	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4956	-0-	-414 B	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

11	6780	X	5694	-0-	-1086 B	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5842	-0-	-1164 B	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5373	-0-	-1230 B	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4058	-0-	-1906 B	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5107	-0-	-1496 B	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*04	7242	X	7242	-0-	-0- B	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

11	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					100
12	3348	X	1083	-0-	-2265 B	-0-	1083	2			N	-0-					100
01	5611	X	5611	-0-	-0- B	-0-	5611	2			N	-0-					100
02	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3465	2			N	-0-					100
03	3348	X	1719	-0-	-1629 B	-0-	1719	2			N	-0-					100
04	3240	X	524	-0-	-2716 B	-0-	524	2			N	-0-					100

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	5209	-0-	-1091 B	-0-	5209 2		N	-0-			-0-
12	6972 X	6972	-0-	-0- B	-0-	6972 2		N	-0-			-0-
01	7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019 2		N	-0-			-0-
02	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226 2		N	-0-			-0-
03	6975 X	5159	-0-	-1816 B	-0-	5159 2		N	-0-			-0-
04	6780 X	5350	-0-	-1430 B	-0-	5350 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

11	2010 X	1075	-0-	-935 B	-0-	1073 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	2015 X	916	-0-	-1099 B	-0-	913 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	2015 X	1536	-0-	-479 B	-0-	1519 2	17 9	N	15	15 8		-0-
02	1820 X	1705	-0-	-115 B	-0-	1697 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	2207 X	2207	-0-	-0- B	-0-	2200 2	7 9	N	6	6 8		-0-
*04	2164 X	2164	-0-	-0- B	-0-	2160 2	4 9	N	4	4 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

11	3150 X	3088	-0-	-62 B	-0-	3085 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	4134 2	8 9	N	7	7 8		-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	3951 2	19 9	N	17	17 8		-0-
02	3976 X	3976	-0-	-0- B	-0-	3968 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3968 X	3308	-0-	-660 B	-0-	3302 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	3840 X	3642	-0-	-198 B	-0-	3638 2	4 9	N	4	4 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

11	6333 X	6333	-0-	-0- B	-0-	6316 2	17 9	N	15	15 8		-0-
12	6805 X	6805	-0-	-0- B	-0-	6773 2	32 9	N	29	29 8		-0-
01	5673 X	5262	-0-	-411 B	-0-	5200 2	62 9	N	56	56 8		-0-
02	5908 X	4748	-0-	-1160 B	-0-	4723 2	25 9	N	23	23 8		-0-
03	6820 X	6446	-0-	-374 B	-0-	6417 2	29 9	N	26	26 8		-0-
04	6600 X	5955	-0-	-645 B	-0-	5938 2	17 9	N	15	15 8		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

11	15300 X	10828	-0-	-4472 B	-0-	319 1	10509 2	N	-0-			-0-
12	13578 X	13086	-0-	-492 B	-0-	304 1	12782 2	N	-0-			-0-
01	13578 X	13418	-0-	-160 B	-0-	359 1	13059 2	N	-0-			-0-
02	12264 X	10770	-0-	-1494 B	-0-	285 1	10485 2	N	-0-			-0-
03	13485 X	11485	-0-	-2000 B	-0-	311 1	11174 2	N	-0-			-0-
04	12990 X	10203	-0-	-2787 B	-0-	276 1	9927 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

11	6143 X	6143	-0-	-0- B	-0-	6142 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	8680 X	8112	-0-	-568 B	-0-	8109 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	8680 X	6839	-0-	-1841 B	-0-	6832 2	7 9	N	6	6 8		-0-
02	7840 X	5245	-0-	-2595 B	-0-	5243 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	8122 X	7148	-0-	-974 B	-0-	7146 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	7860 X	6289	-0-	-1571 B	-0-	6288 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

11	4590 X	3848	-0-	-742 B	-0-	3836 2	12 9	N	11	11 8		-0-
12	4763 X	4763	-0-	-0- B	-0-	4738 2	25 9	N	23	23 8		-0-
01	4743 X	3605	-0-	-1138 B	-0-	3558 2	47 9	N	43	43 8		-0-
02	4284 X	3218	-0-	-1066 B	-0-	3198 2	20 9	N	18	18 8		-0-
03	4743 X	3314	-0-	-1429 B	-0-	3303 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	4590 X	3496	-0-	-1094 B	-0-	3485 2	11 9	N	10	10 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240 X	2980	-0-	-260 B	-0-	2960	2	20	9	N	18	18	8			-0-
12	3255 X	2972	-0-	-283 B	-0-	2939	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	2816	2	79	9	N	72	72	8			-0-
02	2912 X	2305	-0-	-607 B	-0-	2276	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3162 X	2864	-0-	-298 B	-0-	2838	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2970 X	2690	-0-	-280 B	-0-	2667	2	23	9	N	21	21	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

11	8460 X	6146	-0-	-2314 B	-0-	6142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	8618 X	5509	-0-	-3109 B	-0-	5503	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	8370 X	5493	-0-	-2877 B	-0-	5472	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	7224 X	5715	-0-	-1509 B	-0-	5708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	7440 X	5808	-0-	-1632 B	-0-	5800	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	6150 X	6116	-0-	-34 B	-0-	6108	2	8	9	N	7	7	8			-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

11	1350 N	1282	-0-	-68 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1266	-0-	-24 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

11	4900 X	4900	-0-	-0- B	-0-	4898	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	5132	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4991 X	4782	-0-	-209 B	-0-	4770	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	4508 X	4109	-0-	-399 B	-0-	4105	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4991 X	4991	-0-	-0- B	-0-	4985	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4830 X	4566	-0-	-264 B	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

11	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
12	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2106	-0-	-1149 B	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	3416 X	3395	-0-	-21 B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3268	-0-	-514 B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3005	-0-	-655 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

11	20220 X	18820	-0-	-1400 B	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
12	17143 X	16050	-0-	-1093 B	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	21762 X	12184	-0-	-9578 B	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	19656 X	9162	-0-	-10494 B	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
03	21762 X	441	-0-	-21321 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	18810 X	-0-	-0-	-18810 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

11	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	3404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3192 X	2828	-0-	-364 B	-0-	2826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534 X	3519	-0-	-15 B	-0-	3517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3420 X	3337	-0-	-83 B	-0-	3335	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	1625	-0-	-1345 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	11043 X	11043	-0-	-0- B	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
01	45187 X	45187	-0-	-0- B	-0-	45187	2			N	-0-					-0-
02	33119 X	33119	-0-	-0- B	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
03	25650 X	25650	-0-	-0- B	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	1018	-0-	-1952 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

11	7590 X	6778	-0-	-812 B	-0-	6778	2			N	-0-					7
12	7843 X	7150	-0-	-693 B	-0-	7150	2			N	-0-					7
01	7843 X	7257	-0-	-586 B	-0-	7257	2			N	-0-					7
02	6328 X	3363	-0-	-2965 B	-0-	3363	2			N	-0-					7
03	7161 X	3604	-0-	-3557 B	-0-	3604	2			N	-0-					7
04	7020 X	2429	-0-	-4591 B	-0-	2429	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

11	2443 X	2443	-0-	-0- B	-0-	2442	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2635 X	2502	-0-	-133 B	-0-	2500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2635 X	2498	-0-	-137 B	-0-	2494	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2268 N	2239	-0-	-29 B	-0-	2237	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2511 N	2396	-0-	-115 B	-0-	2394	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2430 N	2152	-0-	-278 B	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

11	4230 X	2179	-0-	-2051 B	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4371 X	2369	-0-	-2002 B	-0-	2368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4371 X	3286	-0-	-1085 B	-0-	3279	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	3948 X	3019	-0-	-929 B	-0-	3017	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3627 X	3214	-0-	-413 B	-0-	3212	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180 X	3105	-0-	-75 B	-0-	3103	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

11	5940 X	5358	-0-	-582 B	-0-	140	1	5218	2	N	-0-					22
12	5642 X	5299	-0-	-343 B	-0-	136	1	5163	2	N	-0-					22
01	5642 X	4845	-0-	-797 B	-0-	130	1	4715	2	N	-0-					22
02	5012 X	4116	-0-	-896 B	-0-	107	1	4009	2	N	-0-					22
03	5549 X	4548	-0-	-1001 B	-0-	106	1	4419	2	N	21					43
						23	9									
*04	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	179	1	5213	2	N	37					80
						41	9									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

11	8980 X	8980	-0-	-0- B	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
12	9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
01	9990 X	9990	-0-	-0- B	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
02	7302 X	7302	-0-	-0- B	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	7847 X	7847	-0-	-0- B	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
*04	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-					-0-
12	145	X	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	10	X	9	-0-	-1	B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

11	7620	X	3230	-0-	-4390	B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	3072	-0-	-4492	B	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3975	-0-	-427	B	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2769	-0-	-1207	B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3326	-0-	-514	B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

11	3052	X	3052	-0-	-0-	B	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	794	-0-	-1670	B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0-	B	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	B	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

11	8353	X	8353	-0-	-0-	B	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
12	7761	X	7761	-0-	-0-	B	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
01	8319	X	8319	-0-	-0-	B	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	B	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
*04	7909	X	7909	-0-	-0-	B	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

11	3450	X	2237	-0-	-1213	B	-0-	2233	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3565	X	2481	-0-	-1084	B	-0-	2473	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3565	X	2726	-0-	-839	B	-0-	2701	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	3220	X	2296	-0-	-924	B	-0-	2288	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3007	X	2320	-0-	-687	B	-0-	2312	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	2778	2	8	9	N	7	7	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

11	6093	X	6093	-0-	-0-	B	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
12	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	B	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	B	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	B	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	B	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

11	2130	N	1832	-0-	-298	B	-0-	92	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1637	-0-	-130	B	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	B	-0-	81	1	1527	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1529	-0-	-179	B	-0-	78	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1648	2	N	-0-					-0-
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1632	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 #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

11	11070 X	6146	-0-	-4924 B	-0-	6146	2	N	-0-			-0-
12	11129 X	9417	-0-	-1712 B	-0-	9417	2	N	-0-			-0-
01	11129 X	11128	-0-	-1 B	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
02	11700 X	11700	-0-	-0- B	-0-	11700	2	N	-0-			-0-
03	10261 X	5448	-0-	-4813 B	-0-	5448	2	N	-0-			-0-
04	10770 X	-0-	-0-	-10770 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

11	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	3320	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3658 X	3393	-0-	-265 B	-0-	3391	2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	3658 X	3336	-0-	-322 B	-0-	3330	2	6 9	N	5	5 8		-0-
02	3304 X	3025	-0-	-279 B	-0-	3023	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	3441 X	3372	-0-	-69 B	-0-	3370	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	3330 X	3135	-0-	-195 B	-0-	3134	2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

11	2280 X	1660	-0-	-620 B	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	1831	-0-	-525 B	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1577	-0-	-314 B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1477	-0-	-63 B	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1597	-0-	-232 B	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1513	-0-	-17 B	-0-	1513	2	N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

11	3540 X	3538	-0-	-2 B	-0-	3538	2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3544	-0-	-114 B	-0-	3544	2	N	-0-			-0-
01	3906 X	3481	-0-	-425 B	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
02	3528 X	2893	-0-	-635 B	-0-	2893	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3405	-0-	-501 B	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	3086	-0-	-454 B	-0-	3086	2	N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

11	3300 X	1812	-0-	-1488 B	-0-	1804	2	8 9	N	7	7 8		-0-
12	3410 X	1361	-0-	-2049 B	-0-	1352	2	9 9	N	8	8 8		-0-
01	3224 X	1076	-0-	-2148 B	-0-	1058	2	18 9	N	16	16 8		-0-
02	2800 X	1333	-0-	-1467 B	-0-	1323	2	10 9	N	9	9 8		-0-
03	3100 X	1368	-0-	-1732 B	-0-	1354	2	14 9	N	13	13 8		-0-
04	1800 X	1396	-0-	-404 B	-0-	1368	2	28 9	N	25	25 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

11	6326 X	6326	-0-	-0- B	-0-	6326	2	N	-0-			17
12	6076 X	5656	-0-	-420 B	-0-	5656	2	N	-0-			17
01	6076 X	5098	-0-	-978 B	-0-	5098	2	N	-0-			17
02	5488 X	5411	-0-	-77 B	-0-	5411	2	N	-0-			17
03	6076 X	4468	-0-	-1608 B	-0-	4468	2	N	-0-			17
04	5880 X	3833	-0-	-2047 B	-0-	3833	2	N	-0-			17

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2057	-0-	-403 B	-0-	2057	2			N	-0-					55
12	2480	X	1483	-0-	-997 B	-0-	1483	2			N	-0-					55
01	2480	X	1080	-0-	-1400 B	-0-	1080	2			N	-0-					55
02	1932	N	1540	-0-	-392 B	-0-	1540	2			N	-0-					55
03	1488	N	1262	-0-	-226 B	-0-	1262	2			N	-0-					55
*04	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3278	-0-	-232 B	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0- B	-0-	3133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3175	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3052	X	2700	-0-	-352 B	-0-	2698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3379	X	2196	-0-	-1183 B	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	2799	-0-	-471 B	-0-	2798	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6506	X	6506	-0-	-0- B	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0- B	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2518	-0-	-1202 B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

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
11	26040	X	22917	-0-	-3123 B	-0-	22917	2			N	-0-					18
12	26908	X	12376	-0-	-14532 B	-0-	12376	2			N	-0-					18
01	26908	X	-0-	-0-	-26908 B	-0-					N	-0-					18
02	23767	X	23767	-0-	-0- B	-0-	23767	2			N	-0-					18
03	26374	X	26374	-0-	-0- B	-0-	26374	2			N	-0-					18
*04	23392	X	23392	-0-	-0- B	-0-	23392	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	7040	-0-	-3610 B	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	4318	-0-	-6687 B	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	4630	-0-	-6375 B	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	6999	X	6999	-0-	-0- B	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4890	-0-	-2395 B	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	2670	-0-	-4380 B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11882	X	11882	-0-	-0- B	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
12	8217	X	8217	-0-	-0- B	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
01	9979	X	9979	-0-	-0- B	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	2121	-0-	-8967 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7516	-0-	-4760 B	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6269	-0-	-5611 B	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10530	X	5713	-0-	-4817 B	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10051	-0-	-861 B	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	10962	X	10962	-0-	-0- B	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	3448	-0-	-6408 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	5050	-0-	-4994 B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6559	-0-	-4061 B	-0-	6559	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 #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3963	-0-	-1077 B	-0-	3948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	5208	X	5204	-0-	-4 B	-0-	5170	2	34	9	N	31	31	8			-0-
01	6045	X	4026	-0-	-2019 B	-0-	3960	2	66	9	N	60	60	8			-0-
02	5460	X	4185	-0-	-1275 B	-0-	4150	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	6045	X	3696	-0-	-2349 B	-0-	3675	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	5040	X	3713	-0-	-1327 B	-0-	3692	2	21	9	N	19	19	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

11	83402	X	83402	-0-	-0- B	-0-	83402	2			N	-0-					20
12	86225	X	86225	-0-	-0- B	-0-	86225	2			N	-0-					20
01	80406	X	80406	-0-	-0- B	-0-	80406	2			N	-0-					20
02	77840	X	73822	-0-	-4018 B	-0-	73822	2			N	-0-					20
03	86180	X	78323	-0-	-7857 B	-0-	78323	2			N	-0-					20
04	83400	X	76259	-0-	-7141 B	-0-	76259	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

11	1717	X	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	19751	X	19751	-0-	-0- B	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
03	32536	X	32536	-0-	-0- B	-0-	32536	2			N	-0-					-0-
*04	14062	X	14062	-0-	-0- B	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

11	3390	X	2694	-0-	-696 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2758	-0-	-373 B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2735	-0-	-334 B	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2004	-0-	-712 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1772	-0-	-1018 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1555	-0-	-1145 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

11	3720	X	24	-0-	-3696 B	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	13299	X	43	-0-	-13256 B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	2898	-0-	-10401 B	-0-	111	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	-0-	-0-	-12012 B	-0-					N	-0-					-0-
03	9920	X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

11	3060	X	1310	-0-	-1750 B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	866	-0-	-1304 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	932	-0-	-804 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	804	-0-	-428 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	687	-0-	-677 B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	646	-0-	-674 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

11	26070	X	10082	-0-	-15988 B	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
12	44274	X	44274	-0-	-0- B	-0-	44274	2			N	-0-					-0-
01	41917	X	41917	-0-	-0- B	-0-	41917	2			N	-0-					-0-
02	31009	X	31009	-0-	-0- B	-0-	31009	2			N	-0-					-0-
03	35921	X	35921	-0-	-0- B	-0-	35921	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	18137	-0-	-7933 B	-0-	18137	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7575 X	7575	-0-	-0- B	-0-	7575 2		N	-0-			-0-
12	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8394 2		N	-0-			-0-
01	8083 X	8083	-0-	-0- B	-0-	8083 2		N	-0-			-0-
02	7686 X	7686	-0-	-0- B	-0-	7686 2		N	-0-			-0-
03	8039 X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039 2		N	-0-			-0-
*04	7714 X	7714	-0-	-0- B	-0-	7714 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

11	3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	95 1	3150 2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1967	-0-	-761 B	-0-	57 1	1910 2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2190	-0-	-662 B	-0-	73 1	2117 2	N	-0-			-0-
02	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	116 1	3380 2	N	-0-			-0-
03	4445 X	4445	-0-	-0- B	-0-	158 1	4287 2	N	-0-			-0-
*04	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	137 1	4285 2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

11	3900 X	2774	-0-	-1126 B	-0-	2774 2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2483	-0-	-958 B	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2637	-0-	-680 B	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	1140	-0-	-1436 B	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852 B	-0-			N	-0-			-0-
*04	35791 X	35791	-0-	-0- B	-0-	35791 2		N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

11	6630 X	5018	-0-	-1612 B	-0-	5015 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12	5611 X	5246	-0-	-365 B	-0-	5240 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	5363 X	5266	-0-	-97 B	-0-	5252 2	14 9	N	13	13 8		-0-
02	4732 X	4702	-0-	-30 B	-0-	4696 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	5239 X	4541	-0-	-698 B	-0-	4537 2	4 9	N	4	4 8		-0-
*04	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6829 2	7 9	N	6	6 8		-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

11	8557 X	8557	-0-	-0- B	-0-	8557 2		N	-0-			-0-
12	9924 X	9924	-0-	-0- B	-0-	9924 2		N	-0-			-0-
01	10950 X	10950	-0-	-0- B	-0-	10950 2		N	-0-			-0-
02	8653 X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653 2		N	-0-			-0-
03	9176 X	7934	-0-	-1242 B	-0-	7934 2		N	-0-			-0-
04	8880 X	8025	-0-	-855 B	-0-	8025 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

11	20490 X	17979	-0-	-2511 B	-0-	17979 2		N	-0-			-0-
12	21173 X	14063	-0-	-7110 B	-0-	14063 2		N	-0-			-0-
01	21173 X	12889	-0-	-8284 B	-0-	12889 2		N	-0-			-0-
02	16772 X	2839	-0-	-13933 B	-0-	2839 2		N	-0-			-0-
03	18569 X	-0-	-0-	-18569 B	-0-			N	-0-			-0-
04	17970 X	12336	-0-	-5634 B	-0-	12336 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

11	37988 X	37988	-0-	-0- B	-0-	37988 2		N	-0-			-0-
12	28675 X	27175	-0-	-1500 B	-0-	27175 2		N	-0-			-0-
01	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	29560 2		N	-0-			-0-
02	33859 X	33859	-0-	-0- B	-0-	33859 2		N	-0-			-0-
03	28675 X	23793	-0-	-4882 B	-0-	23793 2		N	-0-			-0-
04	27750 X	19694	-0-	-8056 B	-0-	19694 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33270	X	29604	-0-	-3666 B	-0-	29604	2			N	-0-					8
12	33728	X	20829	-0-	-12899 B	-0-	20829	2			N	-0-					8
01	32922	X	-0-	-0-	-32922 B	-0-					N	-0-					8
02	28924	X	-0-	-0-	-28924 B	-0-					N	-0-					8
03	31217	X	-0-	-0-	-31217 B	-0-					N	-0-					8
04	29610	X	-0-	-0-	-29610 B	-0-					N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

11	5220	X	2685	-0-	-2535 B	-0-	2685	2			N	-0-					43
12	5084	X	4198	-0-	-886 B	-0-	4198	2			N	-0-					43
01	5270	X	2428	-0-	-2842 B	-0-	2428	2			N	-0-					43
02	4760	X	3778	-0-	-982 B	-0-	3778	2			N	-0-					43
03	5270	X	4721	-0-	-549 B	-0-	4721	2			N	-0-					43
04	4050	X	2656	-0-	-1394 B	-0-	2656	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

11	9360	X	6882	-0-	-2478 B	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	7126	-0-	-2546 B	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	5099	-0-	-4573 B	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0- B	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6488	-0-	-412 B	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

11	12918	X	12918	-0-	-0- B	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	5779	-0-	-8450 B	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	6058	-0-	-8171 B	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	3317	-0-	-9535 B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3321	-0-	-10319 B	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	11621	-0-	-1309 B	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

11	41567	X	41567	-0-	-0- B	-0-	41567	2			N	-0-					-0-
12	36957	X	36957	-0-	-0- B	-0-	36957	2			N	-0-					-0-
01	24266	X	24266	-0-	-0- B	-0-	24266	2			N	-0-					-0-
02	27698	X	27698	-0-	-0- B	-0-	27698	2			N	-0-					-0-
03	19013	X	19013	-0-	-0- B	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
*04	16124	X	16124	-0-	-0- B	-0-	16124	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

11	3420	X	1893	-0-	-1527 B	-0-	1893	2			N	-0-					57
12	3348	X	1884	-0-	-1464 B	-0-	1884	2			N	-0-					57
01	3348	X	1609	-0-	-1739 B	-0-	1609	2			N	-0-					57
02	2333	X	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					57
03	2046	X	1661	-0-	-385 B	-0-	1661	2			N	-0-					57
04	1890	X	1591	-0-	-299 B	-0-	1591	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

11	3510	X	2674	-0-	-836 B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3146	-0-	-481 B	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2842	-0-	-785 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2872	-0-	-404 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3365	-0-	-262 B	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*04	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4020	X	3010	-0-	-1010	B	-0-	3010	2			N	-0-					76
12	4154	X	2468	-0-	-1686	B	-0-	2468	2			N	-0-					76
01	3782	X	3543	-0-	-239	B	-0-	3543	2			N	-0-					76
02	3903	X	3903	-0-	-0-	B	-0-	3903	2			N	-0-					76
03	3472	X	2832	-0-	-640	B	-0-	2832	2			N	-0-					76
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	B	-0-	3446	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

11	24960	X	14286	-0-	-10674	B	-0-	14286	2			N	-0-					47
12	25792	X	13312	-0-	-12480	B	-0-	13312	2			N	-0-					47
01	22227	X	17895	-0-	-4332	B	-0-	17895	2			N	-0-					47
02	13860	X	11062	-0-	-2798	B	-0-	11062	2			N	-0-					47
03	16615	X	16615	-0-	-0-	B	-0-	16615	2			N	-0-					47
*04	17357	X	17357	-0-	-0-	B	-0-	17357	2			N	-0-					47

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	24520	X	24520	-0-	-0-	B	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
03	31212	X	31212	-0-	-0-	B	-0-	31212	2			N	-0-					-0-
*04	11245	X	11245	-0-	-0-	B	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

11	38996	X	38996	-0-	-0-	B	-0-	38996	2			N	-0-					-0-
12	30590	X	30590	-0-	-0-	B	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
01	76880	X	27690	-0-	-49190	B	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
02	69440	X	24594	-0-	-44846	B	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
03	76880	X	24375	-0-	-52505	B	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	18740	-0-	-20260	B	-0-	18740	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

11	30960	X	29746	-0-	-1214	B	-0-	29746	2			N	-0-					90
12	31589	X	30108	-0-	-1481	B	-0-	30108	2			N	-0-					90
01	31465	X	27229	-0-	-4236	B	-0-	27229	2			N	-0-					90
02	28420	X	25211	-0-	-3209	B	-0-	25211	2			N	-0-					90
03	31465	X	28510	-0-	-2955	B	-0-	28510	2			N	-0-					90
04	29760	X	26447	-0-	-3313	B	-0-	26447	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60099	X	60099	-0-	-0-	B	-0-	60099	2			N	-0-					-0-
12	53280	X	53280	-0-	-0-	B	-0-	53280	2			N	-0-					-0-
01	45027	X	45027	-0-	-0-	B	-0-	45027	2			N	-0-					-0-
02	48136	X	48136	-0-	-0-	B	-0-	48136	2			N	-0-					-0-
03	48294	X	48294	-0-	-0-	B	-0-	48294	2			N	-0-					-0-
*04	45818	X	45818	-0-	-0-	B	-0-	45818	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

11	12270	X	1540	-0-	-10730	B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	6116	-0-	-6563	B	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	5065	-0-	-5971	B	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	1762	-0-	-2466	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	B	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5823	-0-	-87	B	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

11	249589	X	249589	-0-	-0-	B	-0-	249589	2			N	-0-					-0-
12	269949	X	269949	-0-	-0-	B	-0-	269949	2			N	-0-					-0-
01	258707	X	258707	-0-	-0-	B	-0-	258707	2			N	-0-					-0-
02	219940	X	199745	-0-	-20195	B	-0-	199745	2			N	-0-					-0-
03	243505	X	176923	-0-	-66582	B	-0-	176923	2			N	-0-					-0-
04	235650	X	123016	-0-	-112634	B	-0-	123016	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

11	358214	X	358214	-0-	-0-	B	-0-	358214	2			N	-0-					-0-
12	243505	X	184392	-0-	-59113	B	-0-	184392	2			N	-0-					-0-
01	213565	X	213565	-0-	-0-	B	-0-	213565	2			N	-0-					-0-
02	254136	X	254136	-0-	-0-	B	-0-	254136	2			N	-0-					-0-
03	348400	X	348400	-0-	-0-	B	-0-	348400	2			N	-0-					-0-
*04	265562	X	265562	-0-	-0-	B	-0-	265562	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN-SARANDOS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		82810	-0-	82810	B	82810	82810	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		348643	-0-	348643	B	431453	348643	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		375960	-0-	375960	B	807413	375960	2			N	-0-					-0-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
12	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5378	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
*04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960 N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					42
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					42
01	1085 N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					42
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					42
*03	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					42
04	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					42

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-			13
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			13
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			13
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			13
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			13
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			37
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			37
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			37
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2		N	-0-			37
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			37
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			37

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					28
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					28
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					28
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					28
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					28
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

11	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1702	2	23	9	N	21					166
12	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					166
01	1767 N	1146	-0-	-621	-0-	1142	2	4	9	N	4	170	1			-0-
02	1624 N	1475	-0-	-149	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
*04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					75
12	1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					75
01	1643 N	1143	-0-	-500	-0-	1125	2	18	9	N	16					91
02	1484 N	1090	-0-	-394	-0-	1090	2			N	-0-					91
03	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					91
04	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					91

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					63
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					20
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					20
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	135	2	11	9	N	10					30
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					30
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					30
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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
11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			N	-0-					20
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			N	-0-					20
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			N	-0-					20
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					20
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-					20
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	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
11	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					82
12	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1192	2	1	9	N	1					83
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					83
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					83
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1275	2	70	9	N	64					147
04	1380	N	540	-0-	-840	-0-	539	2	1	9	N	1					148

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
11	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					71
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			Y	-0-					71
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5891	2	19	9	Y	17	58	1			30
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5890	2	12	9	Y	11					41
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6436	2	8	9	Y	7					48
*04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	Y	4					52

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	264	-0-	-546	-0-	264	2	N	-0-			28
12	744 N	114	-0-	-630	-0-	114	2	N	-0-			28
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-			28
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			28
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			28
04	780 N	358	-0-	-422	-0-	358	2	N	-0-			28

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-			10
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			10
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			10
02	560 N	472	-0-	-88	-0-	472	2	N	-0-			10
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			10
04	630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			-0-
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			90
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			90
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			90
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			90
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			90
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3809	2	14	9	N	13					125
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3838	2	32	9	N	29					154
01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3657	2	74	9	N	67					221
02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3220	2	46	9	N	42	179	1			84
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3637	2	3	9	N	3					87
*04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8					95

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	-0-					10
12	2883 N	2637	-0-	-246	-0-	61	1	2576	2	N	-0-					10
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	74	1	2704	2	N	-0-					10
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					10
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	75	1	2689	2	N	-0-					10
04	2700 N	2356	-0-	-344	-0-	64	1	2292	2	N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	756	N	572	-0-	-184	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	555	-0-	-495	-0-	544	3	11	9	N	10					10

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					121
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					121
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					121
02	2408	N	1526	-0-	-882	-0-	1526	3			N	-0-					121
03	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	3			N	-0-					121
04	1830	N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	812	N	618	-0-	-194	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	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
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					169
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					169
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					169
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					169
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					169
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					21
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					21
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					21
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					140
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					140
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					140
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					140
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					140
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	1718	-0-	-3802	-0-	1490	3	228	9	Y	207	179	1			113
12	5704	X	2849	-0-	-2855	-0-	2819	3	30	9	Y	27					140
01	5704	X	3246	-0-	-2458	-0-	3229	3	17	9	Y	15					155
02	3780	X	3048	-0-	-732	-0-	3042	3	6	9	Y	5					160
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3627	3	32	9	Y	29	179	1			10
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3184	3	99	9	Y	90					100

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					50
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					50
01	2852	N	2287	-0-	-565	-0-	2287	3			Y	-0-					50
02	2800	N	6572	-0-	3772	3772	6572	3			Y	-0-					50
03	3100	N	2146	-0-	-954	2818	2146	3			Y	-0-					50
*04	3000	N	1924	-0-	-1076	1742	1924	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					113
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					113
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					113
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					113
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					113
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					60
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					60
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					60
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					60
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					111
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	708	-0-	-1332	-0-	662	3	46	9	N	42	168	1			64
12	1519	N	632	-0-	-887	-0-	614	3	18	9	N	16					80
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	603	3	17	9	N	15					95
02	672	N	550	-0-	-122	-0-	544	3	6	9	N	5					100
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6					106
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					106

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	3			N	-0-					68
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					68
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					68
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					68
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					70
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3008	3	68	9	N	62	183	1			57
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3024	3	22	9	N	20					77
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	3	20	9	N	18					95
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	3	107	9	N	97	182	1			10
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2939	3	35	9	N	32					42
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3030	3	57	9	N	52					94

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					98
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					98
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					98
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					98
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					98
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					46
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					46
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					46
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					46
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					46
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					60
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					60
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					60
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					60
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					60
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	3			N	-0-					42
12	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	1806	3			N	-0-					42
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	3			N	-0-					42
02	1652	N	1648	-0-	-4	-0-	1484	3	164	9	N	149	181	1			10
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1897	3	41	9	N	37					47
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					47

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

11	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	1257	3			N	-0-					152
12	1550	N	1176	-0-	-374	-0-	1176	3			N	-0-					152
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					152
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	1062	3			N	-0-					152
03	1178	N	797	-0-	-381	-0-	796	3	1	9	N	1					153
04	1290	N	259	-0-	-1031	-0-	259	3			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					29
12	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1924	3	6	9	N	5					34
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	3	18	9	N	16					50
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1908	3	9	9	N	8					58
03	1922	N	1715	-0-	-207	-0-	1715	3			N	-0-					58
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					58

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1767	3	3	9	N	3					67
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1649	3	15	9	N	14					81
01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1726	3	15	9	N	14					95
02	1652	N	1414	-0-	-238	-0-	1408	3	6	9	N	5					100
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					106
04	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1362	3	4	9	N	4					110

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					50
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					50
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					55
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4					59
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					59
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					59

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
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					135
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					135
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					135
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					135
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					135
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					173
12	2635	N	2617	-0-	-18	-0-	2617	3			N	-0-					173
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					173
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					173
03	2604	N	945	-0-	-1659	-0-	945	3			N	-0-					173
*04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	N	2					175

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1368	-0-	-162	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2153	3	8	9	N	7					30
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	3	11	9	N	10					40
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2254	3	10	9	N	9					49
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	3	3	9	N	3					52
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	3	4	9	N	4					56
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	3	1	9	N	1					57

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	565	-0-	-425	-0-	565	3			N	-0-					114
12	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					114
01	1054	N	423	-0-	-631	-0-	423	3			N	-0-					114
02	532	N	201	-0-	-331	-0-	201	3			N	-0-					114
03	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					114
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					78
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					78
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					78
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	3	8	9	N	7					85
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	869	3	17	9	N	15					100
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	N	11					111

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	15796	3	183	9	N	166	170	1			228
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15526	3	318	9	N	289	351	1			166
01	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	16835	3	482	9	N	438	356	1			248
02	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14996	3	98	9	N	89					337
03	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	17680	3	296	9	N	269	353	1			253
*04	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	16683	3	168	9	N	153	181	1			225

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
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					123
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					123
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					123
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					70
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					70
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	3	22	9	N	20					90
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1297	3	79	9	N	72	152	1			10
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1182	3	55	9	N	50					60
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1204	3	54	9	N	49					109

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
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	3			N	-0-					82
12	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					82
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					82
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1507	3	6	9	N	5					87
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					87
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					87

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
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					118
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					118
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					118
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					118
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					118
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	3	2	9	N	2					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
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					237
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					237
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3157	3	3	9	N	3					240
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2678	3	6	9	N	5					245
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2826	3	7	9	N	6	171	1			80
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3061	3	15	9	N	14					94

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
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					77
12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2961	3	2	9	N	2					79
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					79
02	1820	N	1553	-0-	-267	-0-	1551	3	2	9	N	2					81
03	2511	N	1852	-0-	-659	-0-	1851	3	1	9	N	1					82
04	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	3			N	-0-					82

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
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					106
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					106
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					106
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					106
03	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					106
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					106
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	3			N	-0-					106
01	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			N	-0-					106
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	413	3			N	-0-					106
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					106
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

11	1290	N	1020	-0-	-270	-0-	1007	3	13	9	N	12					47
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1168	3	3	9	N	3					50
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1164	3	8	9	N	7					57
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	3	36	9	N	33					90
03	1178	N	1123	-0-	-55	-0-	1037	3	86	9	N	78	158	1			10
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1083	3	88	9	N	80					90

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					145
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					145
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					145
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					145
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1902	3	6	9	N	5					150
04	1650	N	1383	-0-	-267	-0-	1371	3	12	9	N	11					161

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

11	2760	N	2181	-0-	-579	-0-	2181	3			N	-0-					69
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					69
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2477	3	1	9	N	1					70
02	2044	N	1998	-0-	-46	-0-	1979	3	19	9	N	17					87
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2431	3	6	9	N	5					92
04	2400	N	2056	-0-	-344	-0-	2054	3	2	9	N	2					94

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					40
12	1953	X	1670	-0-	-283	-0-	1670	3			N	-0-					40
01	2201	X	2029	-0-	-172	-0-	2029	3			N	-0-					40
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	3	11	9	N	10					50
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	N	6					56
04	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	1863	3			N	-0-					56

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					59
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					59
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-					59
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

11	8610	X	7638	-0-	-972	-0-	7618	3	20	9	N	18	182	1			44
12	8897	X	6356	-0-	-2541	-0-	6305	3	51	9	N	46					90
01	8897	X	8034	-0-	-863	-0-	7879	3	155	9	N	141	181	1			50
02	7140	X	7133	-0-	-7	-0-	7100	3	33	9	N	30					80
03	7905	X	7864	-0-	-41	-0-	7825	3	39	9	N	35					115
04	7770	X	7097	-0-	-673	-0-	7055	3	42	9	N	38					153

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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2424	3	36	9	N	33					213
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2238	3	24	9	N	22	163	1			72
01	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	2401	3	47	9	N	43					115
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30					145
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					162
*04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2537	3	29	9	N	26					188

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

11	7500	X	7402	-0-	-98	-0-	7302	3	100	9	N	91	173	1			165
12	7750	X	7459	-0-	-291	-0-	7395	3	64	9	N	58					223
01	7750	X	7706	-0-	-44	-0-	7684	3	22	9	N	20					243
02	7000	X	6831	-0-	-169	-0-	6823	3	8	9	N	7					250
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7870	3	39	9	N	35	178	1			107
*04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7631	3	42	9	N	38					145

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					62
12	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4743	3			N	-0-					62
01	5797	X	5087	-0-	-710	-0-	5087	3			N	-0-					62
02	5656	X	4579	-0-	-1077	-0-	4565	3	14	9	N	13					75
03	6262	X	5078	-0-	-1184	-0-	5078	3			N	-0-					75
04	6060	X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-					75

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					99
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3736	3	34	9	N	31					130
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4008	3	11	9	N	10					140
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2957	3	7	9	N	6					146
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	3	4	9	N	4					150
*04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	3	2	9	N	2					152

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

11	19618	X	19618	-0-	-0-	-0-	19425	3	193	9	N	175	182	1			183
12	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27287	3	322	9	N	293	361	1			115
01	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	23904	3	376	9	N	342	355	1			102
02	18200	X	17265	-0-	-935	-0-	17078	3	187	9	N	170	182	1			90
03	20150	X	19501	-0-	-649	-0-	19380	3	121	9	N	110					200
*04	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21670	3	249	9	N	226	372	1			54

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

11	2010	X	1641	-0-	-369	-0-	1641	3			N	-0-					32
12	2046	X	1717	-0-	-329	-0-	1717	3			N	-0-					32
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					32
02	1540	X	1240	-0-	-300	-0-	1240	3			N	-0-					32
03	1705	X	1660	-0-	-45	-0-	1660	3			N	-0-					32
04	1650	X	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			N	-0-					125
12	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1960	3			N	-0-					125
01	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					125
02	2688	X	1379	-0-	-1309	-0-	1379	3			N	-0-					125
03	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	2367	3			N	-0-					125
04	2880	X	1795	-0-	-1085	-0-	1783	3	12	9	N	11					136

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3		Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3		Y	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	3		Y	-0-					-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3		N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3		N	-0-					-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3		N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3		N	-0-					-0-
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	3		N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		Y	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1424	-0-	-284	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1606	-0-	-164	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	476 N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

11	4560 X	4450	-0-	-110	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
12	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
01	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4144 X	3980	-0-	-164	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
03	4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4029	-0-	-411	-0-	4029	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1884	-0-	-69	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
03	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1718	-0-	-142	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 3		N	-0-			-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 3		N	-0-			-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3145 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 3		N	-0-			-0-
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 3		N	-0-			-0-
*04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	557	-0-	557	36784	557	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	568	-0-	568	37352	568	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	552	-0-	552	37904	552	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	481	-0-	481	38385	481	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	504	-0-	504	38889	504	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	467	-0-	467	39356	467	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3		N	-0-			-0-
12	4433 X	4040	-0-	-393	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
01	4433 X	3645	-0-	-788	-0-	3644	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	4004 X	3251	-0-	-753	-0-	3251	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3486	-0-	-947	-0-	3486	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	3395	-0-	-895	-0-	3395	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

11	SWR 10	2508	-0-	2508	202060	2508	3		N	-0-		-0-
12	SWR 10	2331	-0-	2331	204391	2331	3		N	-0-		-0-
01	SWR 10	2307	-0-	2307	206698	2307	3		N	-0-		-0-
02	SWR 10	2044	-0-	2044	208742	2044	3		N	-0-		-0-
03	SWR 10	1884	-0-	1884	210626	1884	3		N	-0-		-0-
04	SWR 10	2012	-0-	2012	212638	2012	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

11	3000 N	4082	-0-	1082	1082	144	1	3938	2	Y	-0-			3
12	3100 N	3980	-0-	880	1962	176	1	3804	2	Y	-0-	2	1	1
01	2042 N	80	-0-	-1962	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			1
02	112 X	87	-0-	-25	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			1
03	124 X	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	120 X	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	136	1	3658	2	Y	-0-					74
12	2759 X	2613	-0-	-146	-0-	116	1	2497	2	Y	-0-	57	1			17
01	2759 X	497	-0-	-2262	-0-	12	1	485	2	Y	-0-					17
02	700 X	394	-0-	-306	-0-	10	1	384	2	Y	-0-					17
03	775 X	582	-0-	-193	-0-	14	1	568	2	Y	-0-	12	1			5
04	750 X	672	-0-	-78	-0-	17	1	655	2	Y	-0-	5	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	Y	2					55
12	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2221	2	14	9	Y	13	46	1			22
01	2666 N	2316	-0-	-350	-0-	2306	2	10	9	Y	9					31
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	Y	9					40
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	112	1	2019	2	Y	6	36	1			10
						7	9									
*04	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	85	1	2745	2	Y	17					27
						19	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

11	240 N	18	-0-	-222	-0-	18	2			Y	-0-					5
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	4	1			1
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					1
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					1
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1916	2	7	9	Y	6					59
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	Y	29	49	1			39
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2063	2	23	9	Y	21					60
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1826	2	24	9	Y	22					82
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	94	1	1692	2	Y	12	72	1			22
							13	9									
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	51	1	1650	2	Y	27					49
							30	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5881	2	46	9	Y	42					83
12	6882	X	5572	-0-	-1310	-0-	5456	2	116	9	Y	105	129	1			59
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6305	2	80	9	Y	73	63	1			69
02	6580	X	5866	-0-	-714	-0-	5812	2	54	9	Y	49					118
03	7285	X	6609	-0-	-676	-0-	181	1	6316	2	Y	102	155	1			65
							112	9									
*04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	235	1	7476	2	Y	84	82	1			67
							92	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

11	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	72	1	2512	2	Y	-0-					-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

11	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	3514	2	4	9	Y	4					69
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3675	2	29	9	Y	26	57	1			38
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3741	2	19	9	Y	17					55
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3266	2	21	9	Y	19					74
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3293	2	11	9	Y	10	66	1			18
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	100	1	3262	2	Y	25					43
							28	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2498	2	63	9	Y	57					75
12	2294 X	1953	-0-	-341	-0-	1916	2	37	9	Y	34	58	1			51
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	98	1	3857	2	Y	25					76
						28	9									
02	2800 N	3046	-0-	246	246	77	1	2947	2	Y	20					96
						22	9									
03	3100 N	3740	-0-	640	886	90	1	3609	2	Y	37	70	1			63
						41	9									
*04	5282 X	4396	-0-	-886	-0-	111	1	4211	2	Y	67	86	1			44
						74	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2310	2	58	9	Y	53					77
12	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2068	2	42	9	Y	38	60	1			55
01	3100 N	4033	-0-	933	933	99	1	3906	2	Y	25					80
						28	9									
02	4124 X	3191	-0-	-933	-0-	81	1	3087	2	Y	21					101
						23	9									
03	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	81	1	3240	2	Y	34	73	1			62
						37	9									
04	3630 X	3623	-0-	-7	-0-	91	1	3471	2	Y	55	80	1			37
						61	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

11	1140 N	66	-0-	-1074	-0-	64	2	2	9	Y	2					10
12	899 N	38	-0-	-861	-0-	37	2	1	9	Y	1	8	1			3
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	29	1	1124	2	Y	12					15
						13	9									
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	38	1	1432	2	Y	17					32
						19	9									
03	496 X	214	-0-	-282	-0-	5	1	205	2	Y	4	23	1			13
						4	9									
04	1140 X	160	-0-	-980	-0-	4	1	152	2	Y	4	14	1			3
						4	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	597	-0-	-1233	-0-	597	2			Y	-0-					12
12	1581	X	381	-0-	-1200	-0-	381	2			Y	-0-	9	1			3
01	1581	X	823	-0-	-758	-0-	20	1	803	2	Y	-0-					3
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	31	1	1179	2	Y	-0-					3
03	3100	N	3238	-0-	138	138	79	1	3159	2	Y	-0-	2	1			1
*04	3000	N	3163	-0-	163	301	81	1	3082	2	Y	-0-	1	1			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 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
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1693	2	23	9	Y	21					80
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3617	2	129	9	Y	117	131	1			66
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2528	2	54	9	Y	49	68	1			47
02	2884	X	2116	-0-	-768	-0-	2083	2	33	9	Y	30					77
03	3751	X	2569	-0-	-1182	-0-	69	1	2427	2	Y	66	101	1			42
							73	9									
04	3630	X	3441	-0-	-189	-0-	103	1	3271	2	Y	61	54	1			49
							67	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5787	2	30	9	Y	27					64
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8657	2	118	9	Y	107	111	1			60
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7198	2	59	9	Y	54	63	1			51
02	5768	X	5536	-0-	-232	-0-	5503	2	33	9	Y	30					81
03	6975	X	5837	-0-	-1138	-0-	160	1	5613	2	Y	58	102	1			37
							64	9									
04	6750	X	6612	-0-	-138	-0-	200	1	6362	2	Y	45	46	1			36
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					21
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					21
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					21
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					21
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					21
*04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					20
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					20
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					20
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					20
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					20
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					59
12	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	2166	2			N	-0-					59
01	2201 N	1414	-0-	-787	-0-	1414	2			N	-0-					59
02	1988 N	861	-0-	-1127	-0-	861	2			N	-0-					59
03	2170 N	838	-0-	-1332	-0-	838	2			N	-0-					59
04	1380 N	741	-0-	-639	-0-	741	2			N	-0-					59

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					30
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					30
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					30
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					30
03	2077 N	1978	-0-	-99	-0-	1978	2			N	-0-					30
*04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					51
12	2170 X	1766	-0-	-404	-0-	1766	2			N	-0-					51
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					51
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2654	2	28	9	N	25					76
03	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2799	2	29	9	N	26					102
04	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2255	2	8	9	N	7					109

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					20
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					20
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					20
02	1344 N	756	-0-	-588	-0-	756	2			N	-0-					20
03	1488 N	660	-0-	-828	-0-	660	2			N	-0-					20
04	1440 N	763	-0-	-677	-0-	763	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					85
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					85
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					85
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					85
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					85
04	4230 X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					105
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					105
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					105
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					105
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					105
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					56
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					56
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					56
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					56
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					56
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					40
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	N	5					45
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					45
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4168	2	149	9	N	135	158	1			22
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					22
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4394	-0-	-526	-0-	4394	2			N	-0-					22
12	5084	X	3789	-0-	-1295	-0-	3789	2			N	-0-					22
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					22
02	4088	X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-					22
03	4526	X	3416	-0-	-1110	-0-	3416	2			N	-0-					22
04	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	4560	2			N	-0-					22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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
11	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					85
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					85
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					85
02	2828	X	2656	-0-	-172	-0-	2656	2			N	-0-					85
03	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3091	2	66	9	N	60					145
04	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	2950	2	6	9	N	5					150

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
11	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					17
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					17
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					17
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					17
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					17
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					19
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					19
02	224	N	69	-0-	-155	-0-	69	2			N	-0-					19
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					19
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

11	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					14
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					14
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					14
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			N	-0-					14
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	2			N	-0-					14
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					20
12	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	2641	2			N	-0-					20
01	2666	X	2507	-0-	-159	-0-	2507	2			N	-0-					20
02	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					20
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					20
*04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4234	-0-	-1766	-0-	179	1	3985	2	N	64					117
							70	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	244	1	5415	2	N	75					192
							83	9									
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	266	1	5916	2	N	9	183	1			18
							10	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	279	1	6196	2	N	-0-					18
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	261	1	5811	2	N	-0-					18
04	6000	X	5947	-0-	-53	-0-	256	1	5691	2	N	-0-					18

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					94
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					94
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					94
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					94
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			N	-0-					94
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

11	330	X	96	-0-	-234	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	465	N	60	-0-	-405	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1247	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					20
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					20
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					20
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					20
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1817	2	20	9	N	18					180
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1964	2	2	9	N	2					182
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					214
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	N	37	192	1			59
03	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-					59
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					59

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

11	1020	N	667	-0-	-353	-0-	667	2			N	-0-					13
12	1054	N	609	-0-	-445	-0-	609	2			N	-0-					13
01	1023	N	590	-0-	-433	-0-	590	2			N	-0-					13
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					13
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					13
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	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

11	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					27
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					27
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					27
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					27
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

11	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					74
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					74
01	2387	N	1889	-0-	-498	-0-	1889	2			N	-0-					74
02	2128	N	1669	-0-	-459	-0-	1669	2			N	-0-					74
03	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	1760	2			N	-0-					74
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					74

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					73
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			Y	-0-					73
01	5053 X	4927	-0-	-126	-0-	4908	2	19	9	Y	17	58	1			32
02	4872 X	4335	-0-	-537	-0-	4323	2	12	9	Y	11					43
03	5394 X	5008	-0-	-386	-0-	5001	2	7	9	Y	6					49
04	5220 X	4606	-0-	-614	-0-	4600	2	6	9	Y	5					54

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			132
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			132
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			132
02	812 N	552	-0-	-260	-0-	552	2		N	-0-			132
03	1023 N	471	-0-	-552	-0-	471	2		N	-0-			132
04	990 N	437	-0-	-553	-0-	437	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					138
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					138
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					138
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					138
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	140	1	3379	2	N	-0-					103
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	N	-0-					103
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	130	1	3307	2	N	82					185
						90	9									
02	3052 X	2872	-0-	-180	-0-	107	1	2719	2	N	42	180	1			47
						46	9									
03	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	106	1	3195	2	N	-0-					47
04	3270 X	2829	-0-	-441	-0-	179	1	2650	2	N	-0-					47

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

11	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					37
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					37
01	2759 X	2037	-0-	-722	-0-	1942	2	95	9	N	86					123
02	2576 X	737	-0-	-1839	-0-	737	2			N	-0-					123
03	2852 X	748	-0-	-2104	-0-	748	2			N	-0-					123
04	2760 X	547	-0-	-2213	-0-	547	2			N	-0-					123

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					31
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					31
02	308 N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					31
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					31
04	330 N	148	-0-	-182	-0-	148	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1380 N	1118	-0-	-262	-0-	1118	2			N	-0-					50
12	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	1082	2			N	-0-					50
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795	2			N	-0-					50
02	1036 N	877	-0-	-159	-0-	877	2			N	-0-					50
03	1085 N	843	-0-	-242	-0-	843	2			N	-0-					50
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2240	2	45	9	N	41	41	8			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2197	2	75	9	N	68	68	8			-0-
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1808	2	174	9	N	158	158	8			-0-
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	926	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	1116 N	375	-0-	-741	-0-	367	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1080 N	178	-0-	-902	-0-	175	2	3	9	N	3	3	8			-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	6840 X	2117	-0-	-4723	-0-	2117	2	N	-0-			117
12	7068 X	5596	-0-	-1472	-0-	5596	2	N	-0-			117
01	5890 X	5327	-0-	-563	-0-	5327	2	N	-0-			117
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2	N	-0-			117
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2	N	-0-			117
04	5430 X	5080	-0-	-350	-0-	5080	2	N	-0-			117

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	757 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	843 2	9 9	N	8	8 8		-0-
01	806 N	804	-0-	-2	-0-	784 2	20 9	N	18	18 8		-0-
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	670 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	837 N	789	-0-	-48	-0-	782 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	730 2	4 9	N	4	4 8		-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	7407	-0-	4307	4307	7407	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	20446	-0-	17646	21953	20446	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	22248	-0-	19148	41101	22248	3			N	-0-					-0-
*04	77703	19036	-0-	-58667	-0-	19036	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

11	51671 X	51671	-0-	-0-	-0-	51667	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	52142 X	52142	-0-	-0-	-0-	52132	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	46593 X	46593	-0-	-0-	-0-	46576	3	17	9	N	15	15	1			-0-
02	44644 X	44644	-0-	-0-	-0-	44636	3	8	9	N	7	7	1			-0-
03	44347 X	44347	-0-	-0-	-0-	44339	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*04	47875 X	47875	-0-	-0-	-0-	47871	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

11	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
12	9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	9729	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11296	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10649 X	10649	-0-	-0-	-0-	10647	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11156	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	3			N	-0-					-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

11	51690 X	50199	-0-	-1491	-0-	50195	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	53723 X	51119	-0-	-2604	-0-	51109	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	53723 X	50849	-0-	-2874	-0-	127	1	50722	3	N	-0-					-0-
02	48524 X	46130	-0-	-2394	-0-	46121	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	52204 X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	8	8	1			-0-
04	50190 X	48879	-0-	-1311	-0-	48875	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

11	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	23816	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	24488 X	24488	-0-	-0-	-0-	24484	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	24372 X	24372	-0-	-0-	-0-	24363	3	9	9	N	8	8	1			-0-
02	21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	21867	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	24177	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*04	23378 X	23378	-0-	-0-	-0-	23376	3	2	9	N	2	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
01	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
02	3416 X	3316	-0-	-100	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3626	-0-	-404	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
04	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

11	2700 N	1942	-0-	-758	4225	238	1	1704	3	Y	-0-	20	1			10
12	3100 N	2505	-0-	-595	3630	379	1	2126	3	Y	-0-					10
01	3100 N	2348	-0-	-752	2878	350	1	1998	3	Y	-0-					10
02	4964 X	2086	-0-	-2878	-0-	318	1	1768	3	Y	-0-					10
03	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	366	1	1951	3	Y	-0-					10
04	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	302	1	1802	3	Y	-0-					10

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

11	2700 N	2010	-0-	-690	5985	246	1	1764	3	Y	-0-					68
12	3100 N	2195	-0-	-905	5080	333	1	1862	3	Y	-0-					68
01	3100 N	2397	-0-	-703	4377	357	1	2040	3	Y	-0-					68
02	2800 N	2150	-0-	-650	3727	328	1	1822	3	Y	-0-					68
03	3100 N	2493	-0-	-607	3120	393	1	2100	3	Y	-0-					68
*04	3000 N	2228	-0-	-772	2348	320	1	1908	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

11	2700 N	1370	-0-	-1330	3423	168	1	1202	3	Y	-0-					23
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	323					Y	-0-					23
01	2152 N	1829	-0-	-323	-0-	272	1	1557	3	Y	-0-					23
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	264	1	1466	3	Y	-0-					23
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	189	1	1011	3	Y	-0-					23
*04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

11	2700 N	1361	-0-	-1339	3094	167	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1402	-0-	-1698	1396	212	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	2797 N	1401	-0-	-1396	-0-	209	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	180	1	1000	3	Y	-0-					-0-
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	202	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	170	1	1012	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	296	1	2119	3	N	-0-					70
12	2480	N	2249	-0-	-231	-0-	341	1	1908	3	N	-0-					70
01	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	312	1	1785	3	N	1					71
							1	9									
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	299	1	1659	3	N	1					72
							1	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	344	1	1832	3	N	3					75
							3	9									
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	347	1	2066	3	N	-0-					75

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

11	2700	N	1967	-0-	-733	5926	241	1	1726	3	Y	-0-					82
12	3100	N	2172	-0-	-928	4998	329	1	1843	3	Y	-0-					82
01	3100	N	2201	-0-	-899	4099	328	1	1873	3	Y	-0-					82
02	2800	N	1993	-0-	-807	3292	304	1	1689	3	Y	-0-					82
03	3100	N	2750	-0-	-350	2942	434	1	2316	3	Y	-0-					82
*04	3000	N	2404	-0-	-596	2346	346	1	2058	3	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	132	1	946	3	N	6	14	1			110
							7	9									
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3	N	-0-					110
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	179	1	1022	3	N	3					113
							3	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	127	1	705	3	N	-0-					113
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	196	1	1045	3	N	-0-					113
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	N	109	109	1			113
							120	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

11	2700	N	1504	-0-	-1196	3811	184	1	1320	3	Y	-0-					65
12	3100	N	2099	-0-	-1001	2810	318	1	1781	3	Y	-0-					65
01	3100	N	1801	-0-	-1299	1511	268	1	1533	3	Y	-0-					65
02	2800	N	1994	-0-	-806	705	304	1	1690	3	Y	-0-					65
03	2229	N	1524	-0-	-705	-0-	241	1	1283	3	Y	-0-					65
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	224	1	1331	3	Y	72	72	1			65
							79	9									

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

11	810	N	562	-0-	-248	-0-	69	1	493	3	N	-0-					31
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	129	1	724	3	N	-0-					31
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	N	-0-					31
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	111	1	614	3	N	-0-					31
03	868	N	675	-0-	-193	-0-	107	1	568	3	N	-0-					31
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	99	1	591	3	N	-0-					31

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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	N	-0-	54	1			68
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					68
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					68
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					68
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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
11	1830	N	899	-0-	-931	-0-	110	1	789	3	N	-0-	26	1			30
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	200	1	1120	3	N	-0-					30
01	1736	N	1082	-0-	-654	-0-	161	1	921	3	N	-0-					30
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	198	1	1102	3	N	1					31
							1	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	239	1	1275	3	N	-0-					31
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	1057	3	N	-0-					31

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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	79	1	451	3	N	-0-					17
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	90	1	501	3	N	-0-					17
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	115	1	613	3	N	-0-					17
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	N	-0-					17

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
11	2652	N	587	-0-	-2065	-0-	72	1	515	3	Y	-0-					25
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					25
01	651	N	575	-0-	-76	-0-	86	1	489	3	Y	-0-					25
02	448	N	352	-0-	-96	-0-	54	1	298	3	Y	-0-					25
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					25
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					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
11	2700	N	677	-0-	-2023	952	83	1	594	3	Y	-0-					9
12	1604	N	652	-0-	-952	-0-	99	1	553	3	Y	-0-					9
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	127	1	724	3	Y	-0-					9
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	801	3	Y	-0-					9
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	150	1	801	3	Y	-0-					9
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	126	1	750	3	Y	-0-					9

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
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	129	2	927	3	N	-0-					7
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	113	1	630	3	N	-0-					7
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	120	1	688	3	N	-0-					7
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	122	1	676	3	N	-0-					7
03	744	N	561	-0-	-183	-0-	88	1	470	3	N	3					10
							3	9									
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	98	1	581	3	N	-0-					10

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
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	7	1	51	3	N	-0-					28
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	N	-0-					28
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					28
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-					28
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					28
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	191	1	1373	3	N	-0-					20
12	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	239	1	1339	3	N	-0-					20
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	240	1	1374	3	N	-0-					20
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	216	1	1202	3	N	-0-					20
03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	242	1	1292	3	N	-0-					20
04	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	211	1	1259	3	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	288	2	2065	3	N	-0-					20
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1675	3	N	-0-					20
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	308	1	1758	3	N	11					31
							12	9									
02	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	261	1	1449	3	N	-0-					31
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	3	N	13					44
							14	9									
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	290	1	1728	3	N	5					49
							6	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1705	2	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	Y	10					231
						11	9									
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1565	2	39	9	Y	35					266
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					266
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	31	1	1332	2	Y	4	193	1			77
						4	9									
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	35	1	2095	2	Y	-0-					77
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	46	1	1999	2	Y	-0-					77

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					25
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					25
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					25
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					25
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

11	150 N	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					42
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					42
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					42
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					42
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					42
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

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
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					56
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1215	2	Y	-0-					56
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	-0-					56
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-					56
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					56
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5827	X	1294	-0-	-4533 B	-0-	158	1	1136	3	Y	-0-					20
12	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	271	1	1518	3	Y	-0-					20
01	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					20
02	1204	N	457	-0-	-747 B	-0-	70	1	387	3	Y	-0-					20
03	1674	N	607	-0-	-1067 B	-0-	96	1	511	3	Y	-0-					20
*04	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	90	1	539	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	4	1	29	3	N	-0-					43
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	3	N	-0-					43
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	8	1	46	3	N	-0-					43
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	N	-0-					43
03	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					43
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	5	1	32	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

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
11	2730	X	2367	-0-	-363 B	-0-	290	1	2077	3	N	-0-					26
12	2511	X	2300	-0-	-211 B	-0-	348	1	1952	3	N	-0-					26
01	2821	X	2129	-0-	-692 B	-0-	317	1	1812	3	N	-0-					26
02	2548	X	1665	-0-	-883 B	-0-	254	1	1411	3	N	-0-					26
03	2821	X	1304	-0-	-1517 B	-0-	206	1	1098	3	N	-0-					26
04	2370	X	1926	-0-	-444 B	-0-	277	1	1649	3	N	-0-					26

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	57	X	57	-0-	-0- B	-0-	9	1	48	3	N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

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

11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	203	1	1455	3	N	10	65	1			21
							11	9									
12	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	268	1	1501	3	N	13					34
							14	9									
01	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	262	1	1495	3	N	13					47
							14	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	225	1	1250	3	N	8					55
							9	9									
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	258	1	1378	3	N	11					66
							12	9									
04	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	218	1	1302	3	N	8					74
							9	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

11	119 N	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	Y	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					24
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					24

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

11	39 N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					30
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					30
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					30
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					30
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					30
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

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
11	2700	N	1133	-0-	-1567	874	139	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	2053	N	1179	-0-	-874	-0-	179	1	1000	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	192	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1032	-0-	-32	-0-	157	1	875	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	169	1	903	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	883	-0-	-377	-0-	127	1	756	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	501	1	3595	3	N	-0-					13
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	622	1	3487	3	N	-0-					13
01	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	585	1	3344	3	N	-0-					13
02	3668	X	3320	-0-	-348	-0-	506	1	2814	3	N	-0-					13
03	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	564	1	3006	3	N	-0-					13
04	3930	X	3104	-0-	-826	-0-	446	1	2658	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	109	109	1			-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

11	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	150	1	1072	3	N	-0-					63
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	222	1	1243	3	N	-0-					63
01	1395	N	1131	-0-	-264	-0-	169	1	962	3	N	-0-					63
02	1148	N	1071	-0-	-77	-0-	163	1	908	3	N	-0-					63
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	190	1	1016	3	N	-0-					63
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	197	1	1171	3	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

11	9900 X	9825	-0-	-75	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
12	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	10264	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10385	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	9320	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10230 X	10058	-0-	-172	-0-	10056	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9900 X	9679	-0-	-221	-0-	9679	3			N	-0-					-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	4682	-0-	-526	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	3841	-0-	-863	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
03	5208 X	3267	-0-	-1941	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
04	5010 X	1357	-0-	-3653	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

11	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
12	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	3			N	-0-					-0-
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
*04	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

11	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
12	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	3			N	-0-					-0-
01	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
02	8976 X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	3			N	-0-					-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
*04	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			N	-0-			-0-
12	13392	X	12858	-0-	-534	-0-	12858	3			N	-0-			-0-
01	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	12913	3			N	-0-			-0-
02	12264	X	12146	-0-	-118	-0-	12146	3			N	-0-			-0-
03	13578	X	11383	-0-	-2195	-0-	11383	3			N	-0-			-0-
04	13140	X	12122	-0-	-1018	-0-	12122	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

11	20040	X	19034	-0-	-1006	-0-	19034	3			N	-0-			-0-
12	20119	X	19532	-0-	-587	-0-	19532	3			N	-0-			-0-
01	20119	X	19537	-0-	-582	-0-	19537	3			N	-0-			-0-
02	18172	X	17635	-0-	-537	-0-	17635	3			N	-0-			-0-
03	21390	X	18320	-0-	-3070	-0-	18320	3			N	-0-			-0-
04	19020	X	18594	-0-	-426	-0-	18594	3			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-			-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-			-0-
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-			-0-
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-			-0-
03	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-			-0-
*04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	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

11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-			-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-			-0-
01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-			-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-			-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
*04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	563	1	3635	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	651	1	4690	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5318	-0-	-324	-0-	555	1	4763	2	N	-0-			-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	454	1	4011	2	N	-0-			-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	554	1	4301	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4225	-0-	-935	-0-	467	1	3758	2	N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

11	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7588	3	22	9	N	20					250
12	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	7251	3	194	9	N	176	339	1			87
01	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6927	3	284	9	N	258	177	1			168
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6572	3	222	9	N	202	190	1			180
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7520	3	117	9	N	106	172	1			114
*04	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6602	3	136	9	N	124					238

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
11	39294 X	39294	-0-	-0-	-0-	38672	2	622	9	N	565	731	1			43
12	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-	38481	2	611	9	N	555	355	1			243
01	39354 X	39354	-0-	-0-	-0-	38709	2	645	9	N	586	715	1			114
02	34890 X	34890	-0-	-0-	-0-	34342	2	548	9	N	498	531	1			81
03	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	36876	2	594	9	N	540	541	1			80
*04	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	34403	2	524	9	N	476	366	1			190

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	8130 #	8095	-0-	-35	-0-	8095	2			N	-0-					32
12	8401 #	7985	-0-	-416	-0-	7791	2	194	9	N	176	176	1			32
01	8487 R	8487	-0-	-0-	-0-	8456	2	31	9	N	28					60
02	7588	6855	-0-	-733	-0-	6821	2	34	9	N	31					91
03	8370 #	8303	-0-	-67	-0-	8280	2	23	9	N	21					112
04	8130	6607	-0-	-1523	-0-	6583	2	24	9	N	22					134

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

11	2430 X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			N	-0-			-0-
12	2511 X	1795	-0-	-716	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
01	2387 X	2030	-0-	-357	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
02	2156 X	1769	-0-	-387	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
03	2387 X	1702	-0-	-685	-0-	1702	3			N	-0-			-0-
04	2160 X	1257	-0-	-903	-0-	1257	3			N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

11	1020 N	107	-0-	-913	-0-	107	2			Y	-0-			49
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	Y	-0-			49
01	496 N	393	-0-	-103	-0-	2	1	391	2	Y	-0-			49
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	-0-			49
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	12	1	892	2	Y	-0-			49
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	16	1	908	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

11	390 N	30	-0-	-360	-0-	30	2			Y	-0-			49
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	12	1	738	2	Y	-0-			49
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	Y	-0-			49
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	2	Y	-0-			49
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7	1	524	2	Y	-0-			49
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	495	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
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1535	-0-	-229	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

11	8130	X	4988	-0-	-3142	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	6472	-0-	-1929	-0-	6472	2			Y	-0-					-0-
01	8401	X	5129	-0-	-3272	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

11	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			Y	-0-					-0-
12	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10069	-0-	-781	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
02	10248	X	10013	-0-	-235	-0-	10013	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	10221	-0-	-1125	-0-	10221	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	4876	-0-	-6104	-0-	4876	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	729	-0-	-621 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1143	-0-	-159 B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	961	N	571	-0-	-390 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*04	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2965	N	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2422	-0-	-248 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	249	-0-	-92 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	434	N	106	-0-	-328 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	2890	N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
*04	4873	X	4873	-0-	-0- B	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	811	X	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1832	-0-	-16 B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1884	-0-	-66 B	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 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
11	990	N	935	-0-	-55 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	868	N	636	-0-	-232 B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	868	N	694	-0-	-174 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	961	N	615	-0-	-346 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	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
11	1740	X	489	-0-	-1251 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	491	-0-	-935 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	364	-0-	-1062 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	810	N	457	-0-	-353 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

11	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1689	-0-	-16 B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1331	-0-	-237 B	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1679	-0-	-26 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	293	-0-	-1327 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

11	1320	N	886	-0-	-434 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	833	-0-	-438 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	972	-0-	-78 B	-0-	972	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	644	N	359	-0-	-285 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	630	N	566	-0-	-64 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

11	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	837	N	489	-0-	-348 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	728	N	426	-0-	-302 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	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
11	2100 X	1803	-0-	-297 B	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1342	-0-	-828 B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	677	-0-	-904 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	1680 N	891	-0-	-789 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	737	-0-	-596 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	33060 X	28173	-0-	-4887	-0-	540	1	27597	3	N	33					149
						36	9									
12	34162 X	29776	-0-	-4386	-0-	558	1	29182	3	N	33					182
						36	9									
01	34162 X	22231	-0-	-11931	-0-	360	1	21863	3	N	7					189
						8	9									
02	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	486	1	28757	3	N	7					196
						8	9									
03	35006 X	35006	-0-	-0-	-0-	558	1	34356	3	N	84	175	1			105
						92	9									
*04	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	522	1	31249	3	N	61					166
						67	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

11	7500	1253	-0-	-6247	108300	1242	2	11	9	N	10					75
12	7750	1676	-0-	-6074	102226	1668	2	8	9	N	7					82
01	7750	1654	-0-	-6096	96130	1641	2	13	9	N	12					94
02	2800 N	1321	-0-	-1479	94651	1310	2	11	9	N	10					104
03	3100 N	1501	-0-	-1599	93052	1489	2	12	9	N	11					115
*04	3000 N	1476	-0-	-1524	91528	1458	2	18	9	N	16	73	1			58

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
11	2010 N	1832	-0-	-178	-0-	192	1	1640	2	N	-0-					18
12	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	206	1	1660	2	N	-0-					18
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	177	1	1471	2	N	10	26	1			2
						11	9									
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	164	1	1271	2	N	17					19
						19	9									
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1744	2	N	14					33
						15	9									
04	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	135	1	1420	2	N	10					43
						11	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

11	390 N	292	-0-	-98	-0-	31	1	261	2	N	-0-					8
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	2	N	-0-					8
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	N	17	18	1			7
						19	9									
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	N	-0-					7
03	434 N	400	-0-	-34	-0-	46	1	354	2	N	-0-					7
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	33	1	347	2	N	-0-					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

11	DLQ G-10	5	-0-	5	284	5	3	Y	-0-			92
12	DLQ G-10	112	-0-	112	396	112	3	Y	-0-			92
01	DLQ G-10	162	-0-	162	558	162	3	Y	-0-			92
*02	712 N	154	-0-	-558	-0-	154	3	Y	-0-			92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
04	0 N	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

11	DLQ G-10	5	-0-	5	274	5	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	100	-0-	100	374	100	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	80	-0-	80	454	80	3	Y	-0-			-0-
*02	628 N	174	-0-	-454	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

11	DLQ G-10	5	-0-	5	840	5	3	Y	-0-			116
12	DLQ G-10	700	-0-	700	1540	700	3	Y	-0-			116
01	DLQ G-10	589	-0-	589	2129	589	3	Y	-0-			116
*02	2200 N	292	-0-	-1908	221	292	3	Y	-0-			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			116
04	0 N	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
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	54	1	1192	2	N	-0-					97
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	50	1	1114	2	N	10					107
							11	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	36					143
							40	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	N	34					177
							37	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	52	1	1163	2	N	23					200
							25	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	59	1	1316	2	N	29	192	1			37
							32	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	94	1	2078	2	N	25					217
							28	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	87	1	1934	2	N	31					248
							34	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2014	2	N	48	191	1			105
							53	9									
02	1904	N	1488	-0-	-416	-0-	51	1	1139	2	N	271					376
							298	9									
03	2046	N	1239	-0-	-807	-0-	53	1	1184	2	N	2	365	1			13
							2	9									
*04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	99	1	2208	2	N	-0-					13

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	71	1	1583	2	N	11	180	1			44
							12	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	11					55
							12	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1472	2	N	38					93
							42	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1438	2	N	54					147
							59	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	38					185
							42	9									
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	N	48					233
							53	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

11	690	N	422	-0-	-268	-0-	18	1	404	2	N	-0-					157
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	2	N	-0-					157
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	N	-0-					157
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-					157
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	2	N	-0-					157
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	21	1	477	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					153
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	15					168
							17	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					168
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	2					170
							2	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	35					205
							39	9									
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	5					210
							6	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

11	690	N	490	-0-	-200	-0-	21	1	469	2	N	-0-					93
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	29	1	648	2	N	-0-					93
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	29	1	640	2	N	-0-					93
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10	1	227	2	N	-0-					93
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	17	1	383	2	N	-0-					93
04	660	N	38	-0-	-622	-0-	2	1	36	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	2	N	-0-					119
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	15	1	468	2	N	-0-					119
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	14	1	443	2	N	-0-					119
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	13	1	419	2	N	-0-					119
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	13	1	417	2	N	-0-					119
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	12	1	374	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	8					128
							9	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	95	1	2110	2	N	52					180
							57	9									
01	1953	N	1683	-0-	-270	-0-	71	1	1573	2	N	35					215
							39	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	74	181	1			108
							81	9									
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	73	1	1629	2	N	52					160
							57	9									
*04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	N	80					240
							88	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			112
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			112
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			112
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
04	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	30			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	269			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	269			N	-0-			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	269			N	NO RPT			-0-
04	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

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			108
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			108
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			108
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	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

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			189
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			189
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			189
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189
04	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	16	1	381	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

11	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	2	N	-0-			-0-
12	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2	N	-0-			-0-
01	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2	N	-0-			-0-
02	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2	N	-0-			-0-
03	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2	N	-0-			-0-
*04	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2	N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	951	2	N	85	180	1			35
							94	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	N	92					127
							101	9									
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	796	2	N	82					209
							90	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	106	1	826	2	N	86	180	1			115
							95	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	107	1	878	2	N	87					202
							96	9									
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	N	91	178	1			115
							100	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	600	1	72	9	Y	65	60	1			148
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	620	1	116	9	Y	105	63	1			190
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	636	1	97	9	Y	88	174	1			104
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	630	1	97	9	Y	88	55	1			137
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	643	1	96	9	Y	87	75	1			149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	61	1			167

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	40					83
							44	9									
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	36					119
							40	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	N	37					156
							41	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	34					190
							37	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	25	1	203	2	N	53	170	1			73
							58	9									
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	18	1	166	2	N	41					114
							45	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

11	900	N	886	-0-	-14	-0-	21	1	774	2	N	83	143	1			40
							91	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	855	2	N	87					127
							96	9									
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	N	87					214
							96	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	90	1	698	2	N	79	174	1			119
							87	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	102	1	834	2	N	85					204
							94	9									
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	N	87	181	1			110
							96	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
11	71	R	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	50	1			66
							40	9									
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	1	1	30	2	Y	42	62	1			46
							46	9									
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	40	2	Y	19					65
							21	9									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	28	2	Y	17	42	1			40
							19	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	30	2	Y	17	30	1			27
							19	9									
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	87	25	1			89
							96	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	900 N	451	-0-	-449	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	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

11	1800 N	1712	-0-	-88	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
02	1596 N	1539	-0-	-57	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
03	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
04	1830 N	1610	-0-	-220	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

11	2520 N	2432	-0-	-88	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
12	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
*04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	2564	-0-	-236	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
03	3472 X	2660	-0-	-812	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
04	2910 X	1367	-0-	-1543	-0-	1367	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
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2409	-0-	-83	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3741	-0-	-506	-0-	3740	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3724	X	3191	-0-	-533	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3715	-0-	-408	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3769	-0-	-221	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

11	4500	X	4170	-0-	-330	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4236	-0-	-352	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3752	X	3679	-0-	-73	-0-	3679	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2430	-0-	-267	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2456	-0-	-36	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
*04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444	X	1599	-0-	-1845	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	2872	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

11	1590 N	1245	-0-	-345	-0-	1245	3			Y	-0-					12
12	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	1244	3			Y	-0-					12
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					12
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					12
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					12
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
12	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
*04	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

11	3180 X	2623	-0-	-557	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	3210	-0-	-76	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			Y	-0-					-0-
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
*04	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

11	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3			Y	-0-					20
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					20
01	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					20
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					20
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					20
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

11	2280 N	2211	-0-	-69	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2016	-0-	-28	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
03	2263 X	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
*04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	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
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1789	-0-	-31	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3			Y	-0-					28
12	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			Y	-0-					28
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					28
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					28
03	2108	X	1966	-0-	-142	-0-	1966	3			Y	-0-					28
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2520	N	2474	-0-	-46	-0-	2474	3			Y	-0-					129
12	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					129
01	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2507	3			Y	-0-					129
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					129
03	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			Y	-0-					129
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

11	2550	N	2414	-0-	-136	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

11	4470	X	3399	-0-	-1071	-0-	3399	3			Y	-0-					57
12	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			Y	-0-					57
01	4619	X	3975	-0-	-644	-0-	3974	3	1	9	Y	1	1	1			57
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					57
03	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	3742	3			Y	-0-					57
04	3690	X	3595	-0-	-95	-0-	3595	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1397	-0-	-31	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

11	1020	N	899	-0-	-121	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

11	2670	N	2651	-0-	-19	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2366	-0-	-98	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2535	-0-	-15	-0-	2535	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
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2435	-0-	-57	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2770	-0-	-113	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
03	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

11	1500	N	582	-0-	-918	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	709	-0-	-655	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	2173	-0-	-152	-0-	2173	3			Y	-0-					-0-
*04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

11	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1507	-0-	-89	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

11	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	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
11	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
04	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

11	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6938	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	6750	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	920	-0-	-116	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	995	-0-	-183	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	668	-0-	-352	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

11	2700 N	2572	-0-	-128	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
01	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
02	2380 N	2150	-0-	-230	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
04	2550 N	2304	-0-	-246	-0-	2304	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
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

11	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	3			Y	-0-					114
12	8959	X	8906	-0-	-53	-0-	8906	3			Y	-0-					114
01	9021	X	8663	-0-	-358	-0-	8663	3			Y	-0-					114
02	8344	X	7780	-0-	-564	-0-	7780	3			Y	-0-					114
03	9672	X	8586	-0-	-1086	-0-	8586	3			Y	-0-					114
04	8610	X	8385	-0-	-225	-0-	8385	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	3			Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4997	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			Y	-0-					-0-
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1415	-0-	-445	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

11	1530	N	1185	-0-	-345	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	804	-0-	-516	-0-	804	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
11	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	225	-0-	-525	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	632	-0-	-422	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	700	N	423	-0-	-277	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	600	N	276	-0-	-324	-0-	276	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					27
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					27
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					27
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					27
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					27
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	3			Y	-0-					53
12	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	3			Y	-0-					53
01	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			Y	-0-					53
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	3			Y	-0-					53
03	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					53
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1828	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
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	3			Y	-0-					17
12	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			Y	-0-					17
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-					17
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					17
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					17
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1831	-0-	-91	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			Y	-0-					15
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					15
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					15
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					15
04	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	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
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	3			Y	-0-					-0-
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	3			Y	-0-					-0-
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	6832	X	6807	-0-	-25	-0-	6807	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7599	-0-	-89	-0-	7599	3			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7277	-0-	-163	-0-	7277	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
11	1710	N	1291	-0-	-419	-0-	1291	3			Y	-0-					18
12	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1340	3			Y	-0-					18
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					18
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					18
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-					18
*04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			Y	-0-					77
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			Y	-0-					77
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3291	3	1	9	Y	1	1	1			77
02	3108	X	2903	-0-	-205	-0-	2903	3			Y	-0-					77
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					77
*04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1280	-0-	-120	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1344	-0-	-206	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1515	-0-	-255	-0-	1515	3			Y	-0-					22
12	1705	N	1485	-0-	-220	-0-	1485	3			Y	-0-					22
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					22
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					22
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					22
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	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
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1057	3			Y	-0-					37
12	1643	N	910	-0-	-733	-0-	910	3			Y	-0-					37
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	3			Y	-0-					37
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					37
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			Y	-0-					37
*04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
*04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3656	-0-	656	656	3656	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	341 N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1860 X	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1070	-0-	-460	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

11	2130 N	1838	-0-	-292	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
12	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2170 X	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1869	-0-	-111	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
01	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
02	1512 N	1392	-0-	-120	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	1829 X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

11	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2642	-0-	-86	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2821 N	2786	-0-	-35	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2634	-0-	-156	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2562	-0-	-138	-0-	2562	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
11	2760	N	2655	-0-	-105	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2409	-0-	-319	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2713	-0-	-108	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2690	-0-	-40	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					-0-
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3851	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			Y	-0-					-0-
*04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					20
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					20
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					20
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					20
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	3			N	-0-					20
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1935	-0-	-81	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2187	-0-	-169	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	371	-0-	-683	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	308	-0-	-892	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2511	-0-	-699	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
*04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
11	10920	X	10844	-0-	-76	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
12	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11392	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	11284	X	10855	-0-	-429	-0-	10852	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	10080	X	7612	-0-	-2468	-0-	7611	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11442	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	10800	X	10532	-0-	-268	-0-	10532	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2719	-0-	-131	-0-	2719	3			Y	-0-					15
12	2976	N	2770	-0-	-206	-0-	2770	3			Y	-0-					15
01	2914	N	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			Y	-0-					15
02	2548	N	2283	-0-	-265	-0-	2283	3			Y	-0-					15
03	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	2487	3			Y	-0-					15
04	2490	N	2456	-0-	-34	-0-	2456	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2670	-0-	-1020	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	1281	-0-	-1137	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3615	-0-	615	1238	3615	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5431	-0-	-59	-0-	5431	3			Y	-0-					13
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					13
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5285	3			Y	-0-					13
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					13
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	3			Y	-0-					13
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	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
11	1020	N	567	-0-	-453	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	1531	-0-	-3569	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	1893	-0-	-3377	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	1477	-0-	-3793	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			Y	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			Y	-0-					-0-
*04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3375	-0-	-465	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3709	-0-	-197	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3768	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3647	-0-	-13	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			Y	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5398	-0-	-242	-0-	5398	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5905	-0-	-485	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	6190	-0-	-413	-0-	6189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6510	X	6011	-0-	-499	-0-	6009	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5678	-0-	-82	-0-	5678	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1527	-0-	-395	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 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
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1193	-0-	-247	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	3564	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	3			Y	-0-					22
12	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3220	3			Y	-0-					22
01	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3196	3	1	9	Y	1	1	1			22
02	3024	X	2630	-0-	-394	-0-	2630	3			Y	-0-					22
03	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	2903	3			Y	-0-					22
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3674	3			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	3545	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					35
12	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			Y	-0-					35
01	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			Y	-0-					35
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	739	3			Y	-0-					35
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			Y	-0-					35
*04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

11	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
*04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					40
12	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	3			Y	-0-					40
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					40
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			Y	-0-					40
03	2139	N	1820	-0-	-319	-0-	1820	3			Y	-0-					40
*04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

11	4290	X	4008	-0-	-282	-0-	4008	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3171	-0-	-9	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3696	X	3432	-0-	-264	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3963	-0-	-129	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	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
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					12
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					12
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3710	3	1	9	Y	1	1	1			12
02	3416	X	2615	-0-	-801	-0-	2615	3			Y	-0-					12
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	3			Y	-0-					12
04	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	3411	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	1992	-0-	-2958	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3062	-0-	-813	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1923	-0-	-1521	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2639	-0-	-1329	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	3			Y	-0-					27
12	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			Y	-0-					27
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					27
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					27
03	2077	N	638	-0-	-1439	-0-	638	3			Y	-0-					27
04	1890	N	543	-0-	-1347	-0-	543	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
01	2821	N	2695	-0-	-126	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2473	-0-	-75	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2759	-0-	-124	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					60
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					60
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					60
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					60
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					60
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5495	-0-	-355	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5784	-0-	-261	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5596	-0-	-449	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5236	X	2696	-0-	-2540	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	1333	-0-	-4464	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	1099	-0-	-4511	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2172	-0-	-370	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	769	-0-	-1680	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1726	-0-	-542	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1142	-0-	-1369	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1251	-0-	-1179	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

11	6450	X	6196	-0-	-254	-0-	6196	3			Y	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6386	X	6356	-0-	-30	-0-	6354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			Y	-0-					-0-
03	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6285	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

11	5940	X	4961	-0-	-979	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5052	-0-	-1086	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5068	X	4930	-0-	-138	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5210	-0-	-401	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1227	-0-	-385	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	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
11	4140 X	3146	-0-	-994	-0-	3146 3		N	-0-			-0-
12	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	3443 3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3659	-0-	-619	-0-	3658 3	1 9	N	1	1	1	-0-
02	3136 X	2762	-0-	-374	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
03	4278 X	2650	-0-	-1628	-0-	2650 3		N	-0-			-0-
04	3540 X	2391	-0-	-1149	-0-	2391 3		N	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

11	2520 N	2185	-0-	-335	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2294	-0-	-248	-0-	2294 3		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2396	-0-	-146	-0-	2396 3		Y	-0-			-0-
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	2043 3		Y	-0-			-0-
03	2449 X	2382	-0-	-67	-0-	2382 3		Y	-0-			-0-
04	2310 N	2289	-0-	-21	-0-	2289 3		Y	-0-			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

11	990 N	974	-0-	-16	-0-	974 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	963 3		Y	-0-			-0-
01	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833 3		Y	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		Y	-0-			-0-
03	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

11	6150 X	5610	-0-	-540	-0-	5610 3		Y	-0-			-0-
12	6355 X	5842	-0-	-513	-0-	5842 3		Y	-0-			-0-
01	6355 X	5865	-0-	-490	-0-	5863 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272 3		Y	-0-			-0-
03	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 3		Y	-0-			-0-
*04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

11	3570 X	3564	-0-	-6	-0-	3564 3		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3503	-0-	-186	-0-	3503 3		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	3547 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
02	3332 X	3182	-0-	-150	-0-	3182 3		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546 3		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3267	-0-	-303	-0-	3267 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

11	3060 X	2499	-0-	-561	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2562	-0-	-352	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
02	2212 X	2144	-0-	-68	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			Y	-0-					-0-
*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
12	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3444 X	3317	-0-	-127	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

11	6750 X	3715	-0-	-3035	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
12	6975 X	3096	-0-	-3879	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
01	6975 X	2829	-0-	-4146	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
02	5320 X	2428	-0-	-2892	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
03	5890 X	3583	-0-	-2307	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
*04	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

11	4140 X	3215	-0-	-925	-0-	3215	3			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
03	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
*04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

11	3150 X	516	-0-	-2634	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	3255 X	711	-0-	-2544	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
01	1054 X	738	-0-	-316	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	728 X	219	-0-	-509	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	806 X	268	-0-	-538	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	720 N	170	-0-	-550	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

11	2310 N	2198	-0-	-112	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
*04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	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
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3753	-0-	-29	-0-	3753	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3401	-0-	-288	-0-	3401	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	336	-0-	-2912	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	343	-0-	-3346	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1398	-0-	-2172	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2545	-0-	-152	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2400	-0-	-111	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

11	5250	X	5167	-0-	-83	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5247	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4167	-0-	-783	-0-	4167	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	800	-0-	-409	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

11	1500	N	225	-0-	-1275	-0-	225	3			Y	-0-					45
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					45
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					45
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					45
03	2697	X	1645	-0-	-1052	-0-	1645	3			Y	-0-					45
04	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	27	-0-	-281	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	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
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5141	-0-	-1429	-0-	5141	3			Y	-0-					27
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	3	1	9	Y	1	1	1			27
01	6789	X	6687	-0-	-102	-0-	6685	3	2	9	Y	2	2	1			27
02	5544	X	5505	-0-	-39	-0-	5505	3			Y	-0-					27
03	6138	X	5142	-0-	-996	-0-	5142	3			Y	-0-					27
04	5940	X	5692	-0-	-248	-0-	5692	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2877	-0-	-68	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2519	-0-	-85	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2627	-0-	-256	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	993	-0-	-87	-0-	993	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1340	-0-	-116	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			Y	-0-					124
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			Y	-0-					124
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4700	3	2	9	Y	2	2	1			124
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			Y	-0-					124
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					124
04	4380	X	4223	-0-	-157	-0-	4223	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	338	-0-	-1042	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	278	-0-	-1148	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4592	X	3822	-0-	-770	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	4244	-0-	-1584	-0-	4244	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	3925	-0-	-995	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	1188	-0-	-4932	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	3			Y	-0-					-0-
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3			Y	-0-					-0-
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			Y	-0-					-0-
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			Y	-0-					-0-
*04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2282	-0-	-42	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2379	-0-	-21	-0-	2379	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
11	2400	N	493	-0-	-1907	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	373	-0-	-1859	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4265	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4396	X	3556	-0-	-840	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3938	-0-	-929	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1086	-0-	-204	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	3			Y	-0-					17
12	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8167	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9174	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7559	3	1	9	Y	1	1	1			17
03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7950	3	1	9	Y	1	1	1			17
*04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	3			Y	-0-					17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2930	-0-	-294	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2217	-0-	-914	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2207	-0-	-341	-0-	2207	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2175	-0-	-646	-0-	2175	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	1960	-0-	-770	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	2211	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	545	-0-	-491	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
*04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

11	5880 X	5664	-0-	-216	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
12	6045 X	5484	-0-	-561	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
01	6045 X	5226	-0-	-819	-0-	5224	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5404 X	4894	-0-	-510	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
03	6324 X	5422	-0-	-902	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
04	5670 X	5404	-0-	-266	-0-	5404	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					15
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					15
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					15
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					15
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1968	-0-	-20	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
*04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

11	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2248	-0-	-728	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	1888	-0-	-660	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	632	-0-	-2189	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
04	2700	N	1033	-0-	-1667	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2711	-0-	-481	-0-	2711	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2905	-0-	-846	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2698	-0-	-722	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			Y	-0-					-0-
02	2228	N	2120	-0-	-108	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
*04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1611	-0-	-209	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1558	-0-	-829	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	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
11	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			Y	-0-					-0-
12	8122	X	7831	-0-	-291	-0-	7830	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8122	X	6440	-0-	-1682	-0-	6438	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	9632	X	6586	-0-	-3046	-0-	6585	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10664	X	5881	-0-	-4783	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8480	-0-	-550	-0-	8480	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1147	-0-	-620	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

11	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
03	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

11	2970	X	2946	-0-	-24	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	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
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2239	-0-	-141	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

11	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	3283	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2372	-0-	-139	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	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

11	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	153	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	154	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	142	1	2277	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	1691	-0-	-801	-0-	96	1	1595	2	Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	148	1	2316	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	100	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	103	1	1650	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	90	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	114	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	100	1	1562	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	262	1	4314	2	Y	-0-					12
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	231	1	3810	2	Y	1					13
							1	9									
01	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	143	1	2282	2	Y	3					16
							3	9									
02	4284	X	3626	-0-	-658	-0-	207	1	3418	2	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	4743	X	3795	-0-	-948	-0-	233	1	3559	2	Y	3					8
							3	9									
04	4590	X	3915	-0-	-675	-0-	236	1	3678	2	Y	1					9
							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 #: 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
11	2220	N	1262	-0-	-958	-0-	72	1	1190	2	Y	-0-					4
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	141	1	2323	2	Y	1					5
							1	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2098	2	Y	4					9
							4	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	134	1	2047	2	Y	1					6
							1	9									
04	2160	N	2078	-0-	-82	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					6

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
11	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	124	1	2044	2	Y	-0-					23
12	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	114	1	1876	2	Y	1					24
							1	9									
01	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	125	1	1994	2	Y	90					114
							99	9									
02	2016	N	1883	-0-	-133	-0-	106	1	1756	2	Y	19	89	1			44
							21	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	127	1	1942	2	Y	11					55
							12	9									
04	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	120	1	1870	2	Y	1					56
							1	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
11	2190	N	1051	-0-	-1139	-0-	60	1	991	2	Y	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	127	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	98	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1647	-0-	-585	-0-	101	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1867	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
11	3000	N	3416	-0-	416	1188	196	1	3220	2	Y	-0-					3
12	4577	X	3389	-0-	-1188	-0-	193	1	3195	2	Y	1					4
							1	9									
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	192	1	3075	2	Y	7					11
							8	9									
02	3248	X	2948	-0-	-300	-0-	168	1	2774	2	Y	5	11	1			5
							6	9									
03	3534	X	3077	-0-	-457	-0-	189	1	2882	2	Y	5					10
							6	9									
04	3420	X	2535	-0-	-885	-0-	153	1	2381	2	Y	1					11
							1	9									

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
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	76	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	86	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	507	-0-	-919	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	532	-0-	-878	-0-	32	1	500	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
11	1710	N	1175	-0-	-535	-0-	67	1	1108	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	89	1	1465	2	Y	-0-			-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	116	1	1860	2	Y	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1511	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	92	1	1404	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	70	1	1092	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	96	1	1580	2	Y	-0-			-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	Y	-0-			-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	123	1	1962	2	Y	-0-			-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	103	1	1711	2	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	102	1	1551	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1692	-0-	-318	-0-	102	1	1590	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

11	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	181	1	2972	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3128	-0-	-375	-0-	179	1	2949	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	184	1	2940	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2959	-0-	-65	-0-	169	1	2790	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	201	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	185	1	2886	2	Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

11	4410	X	3694	-0-	-716	-0-	212	1	3482	2	Y	-0-			-0-
12	4557	X	4109	-0-	-448	-0-	235	1	3874	2	Y	-0-			-0-
01	4557	X	3855	-0-	-702	-0-	227	1	3628	2	Y	-0-			-0-
02	3724	X	3649	-0-	-75	-0-	208	1	3441	2	Y	-0-			-0-
03	4123	X	4057	-0-	-66	-0-	250	1	3807	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	231	1	3610	2	Y	-0-			-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	68	1	1115	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	N	-0-			-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	51	1	820	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	896	-0-	-196	-0-	51	1	845	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	N	-0-			-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	86	1	1336	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

11	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	129	1	2127	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	104	1	1721	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1627	-0-	-760	-0-	96	1	1531	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	139	1	2114	2	N	-0-			-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	133	1	2080	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	244	1	4006	2	Y	-0-			-0-
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	244	1	4022	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	217	1	3472	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3922	-0-	-138	-0-	224	1	3698	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4032	-0-	-463	-0-	248	1	3784	2	Y	-0-			-0-
04	4260	X	4067	-0-	-193	-0-	245	1	3822	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
11	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	65	1	1065	2	Y	-0-					3
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	92	1	1518	2	Y	-0-					3
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	104	1	1661	2	Y	4					7
							4	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	91	1	1497	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	104	1	1580	2	Y	2					5
							2	9									
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	96	1	1501	2	Y	-0-					5

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	99	1	1631	2	Y	1					1
							1	9									
01	1612	N	1130	-0-	-482	-0-	66	1	1060	2	Y	4					5
							4	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	86	1	1420	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
03	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	67	1	1028	2	Y	2					3
							2	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	96	1	1505	2	Y	1					4
							1	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

11	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	108	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	109	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	94	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1594	-0-	-170	-0-	91	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1784	-0-	-169	-0-	110	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1713	-0-	-177	-0-	103	1	1610	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	184	1	3028	2	Y	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	128	1	2106	2	Y	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	203	1	3250	2	Y	-0-					-0-
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	176	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	200	1	3048	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2671	-0-	-659	-0-	161	1	2510	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	115	1	1894	2	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	126	1	2081	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1734	-0-	-560	-0-	102	1	1629	2	Y	3					3
							3	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
03	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	125	1	1910	2	Y	2					2
							2	9									
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	126	1	1965	2	Y	-0-					2

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
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	75	1	1247	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	99	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	83	1	1293	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

11	2460	N	2344	-0-	-116	-0-	134	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	137	1	2258	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	133	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2072	-0-	-112	-0-	118	1	1954	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	146	1	2231	2	Y	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	139	1	2166	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

11	2760	N	2018	-0-	-742	-0-	116	1	1902	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	180	1	2966	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3775	-0-	675	721	222	1	3553	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2779	-0-	-21	700	158	1	2621	2	Y	-0-					-0-
03	3126	X	2426	-0-	-700	-0-	149	1	2277	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	133	1	2074	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	109	1	1795	2	N	1					48
							1	9									
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	5					53
							6	9									
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	109	1	1752	2	N	-0-					53
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	63	1	1050	2	N	-0-					53
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	132	1	2005	2	N	2					55
							2	9									
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	117	1	1817	2	N	-0-					55

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	37	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	497	-0-	-193	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	10	1	163	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
11	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	111	1	1830	2	N	-0-					41
12	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	117	1	1928	2	N	3					44
							3	9									
01	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	98	1	1574	2	N	2					46
							2	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	110	1	1814	2	N	-0-					46
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	133	1	2032	2	N	1					47
							1	9									
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	122	1	1904	2	N	12					59
							13	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	109	1	1789	2	Y	-0-					4
12	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	105	1	1732	2	Y	-0-					4
01	1984	N	1482	-0-	-502	-0-	87	1	1393	2	Y	2					6
							2	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1939	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	118	1	1833	2	Y	-0-					5

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	145	1	2389	2	N	-0-					-0-
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	204	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	193	1	3089	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2265	-0-	-1011	-0-	129	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	850	-0-	-2777	-0-	52	1	798	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2933	-0-	-517	-0-	177	1	2756	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2540	-0-	-190	-0-	146	1	2391	2	N	3					62
							3	9									
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	147	1	2436	2	N	-0-					62
01	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	149	1	2391	2	N	-0-					62
02	2380	N	2282	-0-	-98	-0-	129	1	2138	2	N	14					76
							15	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	157	1	2400	2	N	35					111
							39	9									
04	2460	N	2447	-0-	-13	-0-	147	1	2298	2	N	2	58	1			55
							2	9									

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3443	-0-	-97	-0-	197	1	3246	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	199	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	200	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3011	-0-	-293	-0-	172	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3356	-0-	-302	-0-	207	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2413	-0-	-1037	-0-	145	1	2268	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
11	2190	N	1879	-0-	-311	-0-	108	1	1768	2	N	3					30
							3	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	132	1	2187	2	N	2					32
							2	9									
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	139	1	2228	2	N	-0-					32
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	115	1	1903	2	N	-0-					32
03	2325	N	831	-0-	-1494	-0-	51	1	780	2	N	-0-					32
04	2280	N	1434	-0-	-846	-0-	86	1	1348	2	N	-0-					32

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

11	2580	N	2008	-0-	-572	-0-	115	1	1893	2	N	-0-					255
12	2418	N	2373	-0-	-45	-0-	135	1	2238	2	N	-0-					255
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	134	1	2138	2	N	-0-					255
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1845	2	N	-0-					255
03	2387	N	1782	-0-	-605	-0-	110	1	1672	2	N	-0-					255
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	133	1	2074	2	N	-0-	123	1			132

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	179	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	184	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	185	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2878	-0-	-118	-0-	164	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	195	1	2977	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	186	1	2895	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

11	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	140	1	2295	2	N	2					171
							2	9									
12	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	140	1	2308	2	N	-0-					171
01	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					171
02	2520	X	2152	-0-	-368	-0-	122	1	2024	2	N	5					176
							6	9									
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	85	1	1295	2	N	1					177
							1	9									
04	2430	X	2363	-0-	-67	-0-	142	1	2221	2	N	-0-					177

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	119	1	1962	2	N	-0-					4
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	121	1	2001	2	N	-0-					4
01	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	117	1	1866	2	N	3					7
							3	9									
02	1932	N	1735	-0-	-197	-0-	99	1	1634	2	N	2	5	1			4
							2	9									
03	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	121	1	1848	2	N	2					6
							2	9									
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	121	1	1889	2	N	-0-					6

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
11	2400	X	2127	-0-	-273	-0-	122	1	2005	2	N	-0-					3
12	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	120	1	1977	2	N	-0-					3
01	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	128	1	2044	2	N	3					6
							3	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	128	1	2125	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	111	1	1697	2	N	1					4
							1	9									
04	2100	N	1965	-0-	-135	-0-	118	1	1847	2	N	-0-					4

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

11	4050	X	3831	-0-	-219	-0-	220	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	195	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	226	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3322	-0-	-318	-0-	189	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3685	-0-	-345	-0-	227	1	3458	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3662	-0-	-178	-0-	221	1	3441	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	60	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	113	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	114	1	1740	2	Y	1					1
							1	9									
04	1950	N	1737	-0-	-213	-0-	105	1	1632	2	Y	-0-					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					120
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	29	1	474	2	N	-0-					120
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	2	N	-0-					120
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	25	1	411	2	N	-0-					120
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	30	1	450	2	N	-0-					120
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

11	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	175	1	2883	2	N	-0-					3
12	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	154	1	2539	2	N	-0-					3
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	207	1	3316	2	N	2					5
							2	9									
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	176	1	2919	2	N	1	4	1			2
							1	9									
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	201	1	3073	2	N	1					3
							1	9									
04	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	186	1	2908	2	N	-0-					3

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
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2
12	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	104	1	1717	2	N	-0-					2
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	109	1	1751	2	N	3					5
							3	9									
02	1568	N	1268	-0-	-300	-0-	72	1	1194	2	N	2	5	1			2
							2	9									
03	1829	N	1685	-0-	-144	-0-	104	1	1579	2	N	2					4
							2	9									
04	1800	N	1279	-0-	-521	-0-	77	1	1202	2	N	-0-					4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

11	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					23
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					23
01	558	N	158	-0-	-400	-0-	158	2			N	-0-					23
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					23
03	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					23
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

11	2700	X	2285	-0-	-415	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1952	-0-	-1303	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	1073	-0-	-2182	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	2033	2			Y	-0-					4
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					4
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					4
02	1484	X	1462	-0-	-22	-0-	1462	2			Y	-0-					4
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					4
04	1590	X	1392	-0-	-198	-0-	1392	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2		N	-0-					-0-
12	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	3218	2		N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-					-0-
03	3379	X	2592	-0-	-787	-0-	2592	2		N	-0-					-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2		N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2		N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2		N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

11	1770	X	805	-0-	-965	-0-	805	2		N	-0-					-0-
12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		N	-0-					-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-					-0-
03	2418	N	1984	-0-	-434	-0-	1984	2		N	-0-					-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2		N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

11	1710	N	1406	-0-	-304	-0-	1406	2		Y	-0-					3
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-					3
01	1457	N	1132	-0-	-325	-0-	1132	2		Y	-0-					3
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		Y	-0-					3
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-					3
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	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
11	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			Y	-0-					6
12	2883	X	2540	-0-	-343	-0-	2540	2			Y	-0-					6
01	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	2			Y	-0-					6
02	2604	X	1390	-0-	-1214	-0-	1390	2			Y	-0-					6
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					6
*04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	730	-0-	-3080	-0-	730	2			Y	-0-					3
12	1302	X	829	-0-	-473	-0-	829	2			Y	-0-					3
01	1054	X	831	-0-	-223	-0-	831	2			Y	-0-					3
02	952	X	692	-0-	-260	-0-	692	2			Y	-0-					3
03	1054	X	797	-0-	-257	-0-	797	2			Y	-0-					3
*04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 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
11	3300	X	1881	-0-	-1419	-0-	1881	2			Y	-0-					4
12	3410	X	2560	-0-	-850	-0-	2560	2			Y	-0-					4
01	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			Y	-0-					4
02	2716	X	1704	-0-	-1012	-0-	1704	2			Y	-0-					4
03	2852	X	19	-0-	-2833	-0-	19	2			Y	-0-					4
04	2580	X	400	-0-	-2180	-0-	400	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1727	-0-	-43	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1536	-0-	-138	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	768	-0-	-856	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	838	-0-	-712	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	905	-0-	-355	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	848	-0-	-982	-0-	848	2			N	-0-					20
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					20
01	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			N	-0-					20
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			N	-0-					20
03	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					20
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	392	N	72	-0-	-320	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	156	-0-	-204	-0-	156	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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4830	X	4147	-0-	-683	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3921	-0-	-791	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3321	-0-	-1174	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	2942	-0-	-1034	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3326	-0-	-952	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2819	-0-	-1321	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

11	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	24543	-0-	21443	21443	24543	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3649	-0-	649	22092	3649	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1301	-0-	-1099	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	151	1	4952	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4508	-0-	-607	-0-	137	1	4371	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4140	-0-	-975	-0-	124	1	4016	2	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4613	-0-	-7	-0-	145	1	4468	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3098	-0-	-2017	-0-	97	1	3001	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4453	-0-	-497	-0-	142	1	4311	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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1123	-0-	-347	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	917	-0-	-571	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	727	-0-	-309	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	706	-0-	-286	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	655	-0-	-245	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3975	-0-	-765	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4002	-0-	-114	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
*04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	50	1	1653	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	798	-0-	-535	-0-	31	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	364	-0-	-840	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	27	1	1086	2	N	-0-					-0-
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	38	1	567	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
11	1530	N	1163	-0-	-367	-0-	1163	2			Y	-0-					3
12	1581	N	668	-0-	-913	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	1581	N	666	-0-	-915	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1014	-0-	-78	-0-	1014	2			Y	-0-					3
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					3
*04	3000	N	3258	-0-	258	258	3258	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	123	-0-	-745	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

11	3360	X	2456	-0-	-904	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2404	-0-	-1285	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2142	-0-	-1190	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2005	-0-	-568	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2252	-0-	-238	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	556	-0-	-368	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

11	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	369	-0-	-313	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	320	-0-	-370	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

11	2880	X	2642	-0-	-238	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2617	-0-	-297	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2311	-0-	-237	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	2503	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
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2161	-0-	-722	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2004	-0-	-600	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	696	-0-	-2187	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

11	2580 X	2205	-0-	-375	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
12	2666 X	1711	-0-	-955	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
01	2573 X	1569	-0-	-1004	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1950	-0-	-122	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	1302	2		Y	-0-			-0-
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

11	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
12	2976 X	962	-0-	-2014	-0-	962	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	400	-0-	-2824	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	1998	-0-	-970	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	978	-0-	-2308	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	1807	-0-	-1373	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

11	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3457	-0-	-201	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
02	3332 X	3176	-0-	-156	-0-	3176	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	2931	-0-	-758	-0-	2931	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

11	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2		Y	-0-			-0-
12	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	589	-0-	-2201	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
02	4536 X	3104	-0-	-1432	-0-	3104	2		Y	-0-			-0-
03	5022 X	2012	-0-	-3010	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	210	-0-	-4650	-0-	210	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
11	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
01	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
02	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
03	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
*04	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	343	-0-	-1114	-0-	343	2		N	-0-			-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

11	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2		Y	-0-			3
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			3
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			3
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	823	2		Y	-0-			3
03	992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2		Y	-0-			3
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	949	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

11	4380 X	3835	-0-	-545	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	3503	-0-	-1023	-0-	3503	2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	1342	-0-	-3122	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
02	4032 X	3226	-0-	-806	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3334	-0-	-506	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

11	2700 X	2051	-0-	-649	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1758	-0-	-1032	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	1609	-0-	-1181	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5089	-0-	1989	1989	5089	2		N	-0-			-0-
*04	3000 N	3228	-0-	228	2217	3228	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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	644	-0-	-166	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2333	-0-	-411	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2509	-0-	-131	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	531	-0-	-213	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	684	-0-	-688	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

11	2700	N	1845	-0-	-855	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3567	-0-	467	467	3567	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1526	-0-	-126	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	967	-0-	-803	-0-	967	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

11	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	2			Y	-0-					3
12	3689	X	2436	-0-	-1253	-0-	2436	2			Y	-0-					3
01	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	3477	2			Y	-0-					3
02	3332	X	2683	-0-	-649	-0-	2683	2			Y	-0-					3
03	3410	X	839	-0-	-2571	-0-	839	2			Y	-0-					3
04	3360	X	1858	-0-	-1502	-0-	1858	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	988	-0-	-468	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

11	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

11	2280	X	1189	-0-	-1091	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	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
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	982	-0-	-306	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	919	-0-	-507	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

11	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8387	-0-	-696	-0-	8387	2			Y	-0-					-0-
01	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7499	-0-	-817	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	7422	-0-	-1785	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	6953	-0-	-1957	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

11	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	2402	-0-	-2279	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3628	-0-	-1082	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

11	4680	X	3865	-0-	-815	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4368	-0-	-406	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3381	-0-	-735	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3290	-0-	-1150	-0-	3290	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
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3414	-0-	-310	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

11	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
01	4743 X	4214	-0-	-529	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	4284 X	3828	-0-	-456	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4542	-0-	-48	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

11	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

11	5010 X	4745	-0-	-265	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
12	5177 X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4534	-0-	-643	-0-	4534	2			Y	-0-					-0-
02	4536 X	3516	-0-	-1020	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	3333	-0-	-1565	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
*04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
02	3612 X	2271	-0-	-1341	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
*04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	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
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		Y	-0-			4
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			4
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2		Y	-0-			4
02	1680 N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2		Y	-0-			4
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			4
04	1800 N	390	-0-	-1410	-0-	390	2		Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1242	-0-	-246	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		Y	-0-			3
12	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		Y	-0-			3
01	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		Y	-0-			3
02	3500 X	2993	-0-	-507	-0-	2993	2		Y	-0-			3
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		Y	-0-			3
*04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

11	3600 X	3167	-0-	-433	-0-	3167	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2754	-0-	-439	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-
01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2704	-0-	-656	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	2753	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	2774	-0-	-826	-0-	2774	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

11	3840 X	1083	-0-	-2757	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	986	-0-	-2982	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	2313	-0-	-1531	-0-	2313	2		Y	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		Y	-0-			-0-
*04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

11	3330 X	2324	-0-	-1006	-0-	2324	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2069	-0-	-1372	-0-	2069	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	835	-0-	-2606	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	1707	-0-	-1289	-0-	1707	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	1812	-0-	-1040	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
04	2310 X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-
12	4929 X	2919	-0-	-2010	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
01	4929 X	1340	-0-	-3589	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
02	4452 X	828	-0-	-3624	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	459	-0-	-4067	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	367	-0-	-4013	-0-	367	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1705	-0-	-365	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*04	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
*04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	763	-0-	-805	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

11	2700 X	2533	-0-	-167	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	1916	-0-	-657	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

11	1740 N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			Y	-0-					3
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					3
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					3
02	1484 N	1469	-0-	-15	-0-	1469	2			Y	-0-					3
03	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			Y	-0-					3
04	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	1573	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
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
02	3892 X	3587	-0-	-305	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3760	-0-	-470	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

11	4440 X	4089	-0-	-351	-0-	4089	2			Y	-0-					59
12	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	4413	2			Y	-0-					59
01	4526 X	4444	-0-	-82	-0-	4444	2			Y	-0-					59
02	4032 X	3663	-0-	-369	-0-	3663	2			Y	-0-					59
03	4402 X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			Y	-0-					59
04	4290 X	3953	-0-	-337	-0-	3953	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

11	1950 X	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1724	-0-	-198	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1860 X	1232	-0-	-628	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	3057	-0-	257	257	3057	2			Y	-0-					-0-
03	2893 N	2636	-0-	-257	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
*04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

11	4590 X	3859	-0-	-731	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	2929	-0-	-1225	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	2571	-0-	-1069	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	2982	-0-	-1389	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3859	-0-	-371	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
01	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4844 X	3960	-0-	-884	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	3949	-0-	-1414	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	2939	-0-	-1981	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

11	5820 X	5561	-0-	-259	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5983 X	5819	-0-	-164	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	5983 X	5467	-0-	-516	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
02	5348 X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5783	-0-	-45	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5541	-0-	-99	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

11	690 N	435	-0-	-255	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	496 N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	420 N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			70
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			70
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		Y	-0-			70
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		Y	-0-			70
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			70
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		Y	-0-			-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
02	1232 N	1199	-0-	-33	-0-	1199	3		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

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

11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			144
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			144
01	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2		N	-0-			144
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	2		N	-0-			144
03	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2		N	-0-			144
04	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	1019	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		Y	-0-			-0-
03	1209 N	722	-0-	-487	-0-	722	3		Y	-0-			-0-
04	960 N	647	-0-	-313	-0-	647	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

11	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	171	1	2807	2	Y	-0-					2
12	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	175	1	2888	2	Y	1					3
							1	9									
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	175	1	2798	2	Y	5					8
							6	9									
02	2828	X	2697	-0-	-131	-0-	154	1	2540	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	3069	X	2722	-0-	-347	-0-	167	1	2553	2	Y	2					5
							2	9									
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	179	1	2799	2	Y	1					6
							1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					163
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					163
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					163
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					163
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					163

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

11	3810	X	3612	-0-	-198	-0-	136	1	3476	2	N	-0-	2	1			1
12	3875	X	3139	-0-	-736	-0-	3122	2	17	9	N	15					16
01	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	3123	2			N	-0-					16
02	3472	X	2829	-0-	-643	-0-	2829	2			N	-0-					16
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					16
04	3600	X	2801	-0-	-799	-0-	2801	2			N	-0-					16

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					3
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					3
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2621	2	194	9	N	176	177	1			2
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					2
03	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					2
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					2

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

11	2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
02	2632 X	1835	-0-	-797	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2193	-0-	-597	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
03	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
*04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					55
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					55
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					55
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					55
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					55
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					45
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					45
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					45
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					45
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					65
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					65
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					65
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					65
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					65
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3824	-0-	-68	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3579	-0-	-591	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	321	-0-	-1059	-0-	14	1	307	2	N	-0-					176
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	118	1	2646	2	N	-0-					176
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	80	1	1766	2	N	-0-					176
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	2	N	-0-					176
03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	97	1	2108	2	N	-0-					176
*04	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
12	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
02	1960 N	1747	-0-	-213	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1697	-0-	-253	-0-	1697	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	2128 N	1546	-0-	-582	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	961 N	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	597	-0-	-302	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	194	-0-	-506	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	88	-0-	-482	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10800 X	5841	-0-	-4959	-0-	5841	3			N	-0-					-0-
12	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3			N	-0-					-0-
01	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
02	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10757	3			N	-0-					-0-
03	14601 X	6834	-0-	-7767	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
*04	14767 X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1000	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	1300	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	1300	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1250	1	3847	2	N	-0-					-0-
03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1250	1	3946	2	N	-0-					-0-
*04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	1200	1	3835	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-
12	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4635	-0-	-15	-0-	4634	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4368 X	3416	-0-	-952	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4316	-0-	-520	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	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 #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	1876 X	1841	-0-	-35	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
03	2077 X	566	-0-	-1511	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
04	2010 N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

11	2580 N	2242	-0-	-338	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2728 N	2365	-0-	-363	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2368	-0-	-298	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2327	-0-	-339	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

11	1710 X	1545	-0-	-165	-0-	1545	3			N	-0-					13
12	1767 X	1372	-0-	-395	-0-	1372	3			N	-0-					13
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	1493	3			N	-0-					13
02	1456 N	1446	-0-	-10	-0-	1446	3			N	-0-					13
03	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1746	3			N	-0-					13
*04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-
12	4836 X	4433	-0-	-403	-0-	4433	3			Y	-0-					-0-
01	4836 X	4150	-0-	-686	-0-	4149	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4536 X	3954	-0-	-582	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4121	-0-	-901	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
04	4680 X	3515	-0-	-1165	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

11	6060 X	5813	-0-	-247	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
12	6262 X	5930	-0-	-332	-0-	5929	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			Y	-0-					-0-
03	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6693	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

11	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
*04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

11	2280 N	2217	-0-	-63	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
03	2387 X	2267	-0-	-120	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
04	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	1972	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 #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
*04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5620	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7224	X	4578	-0-	-2646	-0-	4578	3			Y	-0-					-0-
03	7998	X	4626	-0-	-3372	-0-	4626	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	4987	-0-	-1373	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1891	-0-	-186	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1820	-0-	-100	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
03	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2483	-0-	-1327	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2424	-0-	-1513	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*04	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	N	2768	-0-	-82	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2910	-0-	-4	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	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 #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2431	-0-	-719	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2074	-0-	-716	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2159	-0-	-817	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1897	-0-	-371	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2245	-0-	-266	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1316	-0-	-364	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	533	-0-	-1451	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	530	-0-	-431	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	55	-0-	-906	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	376	-0-	-408	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7703	-0-	4603	4603	7702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	3000	N	4296	-0-	1296	5899	4296	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5764	-0-	-296	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5197	-0-	-1065	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	5585	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5432	X	4970	-0-	-462	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6189	-0-	-321	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5468	-0-	-292	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	624	-0-	-430	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1033	-0-	-59	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	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 #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
12	1426 N	1032	-0-	-394	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1519 N	700	-0-	-819	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
*04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

11	3900 X	3781	-0-	-119	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3975	-0-	-55	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
01	4030 X	2730	-0-	-1300	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
02	3472 X	759	-0-	-2713	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
*04	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1851	-0-	-102	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1418	-0-	-262	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

11	1980 N	1592	-0-	-388	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

11	1470 N	329	-0-	-1141	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

11	600 N	427	-0-	-173	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	503	-0-	-675	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	552	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 #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8442	-0-	-798	-0-	8442	3			Y	-0-					-0-
12	9548	X	8032	-0-	-1516	-0-	8031	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9548	X	5704	-0-	-3844	-0-	5702	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	11010	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

11	6210	X	6039	-0-	-171	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6396	-0-	-21	-0-	6395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	5870	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			Y	-0-					-0-
*04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	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 #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	1956	-0-	-684	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 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
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					47
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			Y	-0-					47
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-					47
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					47
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					47
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3169	-0-	-86	-0-	3168	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2884	X	2768	-0-	-116	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	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 #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

11	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

11	4020	X	3754	-0-	-266	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3949	-0-	-174	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	3846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3449	-0-	-163	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

11	3180	X	3052	-0-	-128	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2302	-0-	-984	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2518	-0-	-551	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1438	-0-	-670	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1191	-0-	-1134	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	896	N	670	-0-	-226	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	992	N	451	-0-	-541	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	960	N	595	-0-	-365	-0-	595	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 #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2757	-0-	-71	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

11	570	N	402	-0-	-168	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	251	-0-	-431	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

11	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

11	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1364	-0-	-1860	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	181	-0-	-3043	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	135	-0-	-2777	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	598	-0-	-2626	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	977	-0-	-2083	-0-	977	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 #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3554	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3332	X	3183	-0-	-149	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3258	-0-	-312	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-

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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	890	-0-	-400	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2843	-0-	-157	1093	2843	3			Y	-0-					-0-
12	3760	X	2667	-0-	-1093	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	2087	-0-	-125	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1855	-0-	-222	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	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 #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 3		Y	-0-			-0-
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 3		Y	-0-			-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-			-0-
02	2240 N	2037	-0-	-203	-0-	2037 3		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2346	-0-	-537	-0-	2346 3		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2222	-0-	-118	-0-	2222 3		Y	-0-			-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

11	3870 X	2702	-0-	-1168	-0-	2702 3		N	-0-			-0-
12	3999 X	3456	-0-	-543	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
01	3844 X	3702	-0-	-142	-0-	3701 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	3080 X	2618	-0-	-462	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3175	-0-	-824	-0-	3175 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3555	-0-	-15	-0-	3555 3		N	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

11	540 N	462	-0-	-78	-0-	462 3		Y	-0-			-0-
12	806 N	569	-0-	-237	-0-	569 3		Y	-0-			-0-
01	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 3		Y	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		Y	-0-			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
02	2548 X	2311	-0-	-237	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2516	-0-	-956	-0-	2516 3		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2372	-0-	-268	-0-	2372 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

11	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	3569 3		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3645	-0-	-75	-0-	3645 3		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3607	-0-	-113	-0-	3606 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3453	-0-	-50	-0-	3453 3		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	3389 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		Y	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3		Y	-0-			-0-
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 3		Y	-0-			-0-
02	2324 N	2311	-0-	-13	-0-	2311 3		Y	-0-			-0-
03	2573 X	2477	-0-	-96	-0-	2477 3		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2385	-0-	-105	-0-	2385 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 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 #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3391	-0-	-205	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	2903	-0-	-693	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3220	-0-	-280	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3589	-0-	-286	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

11	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

11	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3612	X	3136	-0-	-476	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

11	3240	X	2041	-0-	-1199	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1130	-0-	-1939	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	1189	-0-	-1880	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1408	-0-	-972	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	534	-0-	-551	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

11	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1485	-0-	-419	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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 #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1664	-0-	-630	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

11	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			Y	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7539	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7447	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	7420	X	6013	-0-	-1407	-0-	6012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8215	X	6312	-0-	-1903	-0-	6311	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7950	X	6989	-0-	-961	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

11	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7502	X	7330	-0-	-172	-0-	7328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6599	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

11	4020	X	3267	-0-	-753	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3672	-0-	-482	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3625	-0-	-405	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	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 #: 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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

11	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3314	-0-	-592	-0-	3314	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3546	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6104	X	3154	-0-	-2950	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	3520	-0-	-3238	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

11	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3058	-0-	-197	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
01	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	2946	-0-	-554	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3159	-0-	-591	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3898	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3712	-0-	-98	-0-	3712	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 #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

11	9549	X	4787	-0-	-4762	-0-	4787	3			Y	-0-					124
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					124
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			124
02	4032	X	3701	-0-	-331	-0-	3701	3			Y	-0-					124
03	4464	X	3898	-0-	-566	-0-	3898	3			Y	-0-					124
04	4320	X	3975	-0-	-345	-0-	3975	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

11	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	2837	3			Y	-0-					60
12	3193	X	2994	-0-	-199	-0-	2994	3			Y	-0-					60
01	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	3113	3			Y	-0-					60
02	2800	X	2709	-0-	-91	-0-	2709	3			Y	-0-					60
03	3503	X	2138	-0-	-1365	-0-	2138	3			Y	-0-					60
04	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	2918	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

11	6000	X	5662	-0-	-338	-0-	5662	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	6083	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	5968	-0-	-232	-0-	5966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
*04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2928	-0-	-327	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
*04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	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 #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3265	-0-	-695	-0-	3265 3		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3657	-0-	-435	-0-	3657 3		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3609	-0-	-483	-0-	3608 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 3		Y	-0-			-0-
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 3		Y	-0-			-0-
*04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

11	5610 X	5282	-0-	-328	-0-	5282 3		Y	-0-			-0-
12	5797 X	5417	-0-	-380	-0-	5417 3		Y	-0-			-0-
01	5797 X	5722	-0-	-75	-0-	5720 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	5264 X	5117	-0-	-147	-0-	5117 3		Y	-0-			-0-
03	6169 X	5356	-0-	-813	-0-	5356 3		Y	-0-			-0-
04	5550 X	5333	-0-	-217	-0-	5333 3		Y	-0-			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

11	4920 X	4756	-0-	-164	-0-	4756 3		Y	-0-			-0-
12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 3		Y	-0-			-0-
01	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5292 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4508 X	4232	-0-	-276	-0-	4232 3		Y	-0-			-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650 3		Y	-0-			-0-
*04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

11	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2868 3		Y	-0-			-0-
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	3011 3		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3042	-0-	-89	-0-	3042 3		Y	-0-			-0-
02	2912 X	1984	-0-	-928	-0-	1984 3		Y	-0-			-0-
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		Y	-0-			-0-
*04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

11	4020 X	3347	-0-	-673	-0-	3347 3		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	3357 3		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3461 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359 3		Y	-0-			-0-
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 3		Y	-0-			-0-
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

11	840 N	794	-0-	-46	-0-	794 3		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617 3		Y	-0-			-0-
01	1581 N	1296	-0-	-285	-0-	1296 3		Y	-0-			-0-
02	1596 X	486	-0-	-1110	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
03	3224 X	601	-0-	-2623	-0-	601 3		Y	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
12	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4639	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

11	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	3			Y	-0-					48
12	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2074	3			Y	-0-					48
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-	2073	3			Y	-0-					48
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					48
03	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	2225	3			Y	-0-					48
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
03	1798	X	1284	-0-	-514	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2433	-0-	-171	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2315	-0-	-175	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3430	-0-	-228	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3281	-0-	181	297	3281	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3058	-0-	-42	255	3058	3			Y	-0-					-0-
02	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	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 #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3081	-0-	-1239	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
01	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	3502	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3948 X	3249	-0-	-699	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
03	4557 X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
*04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

11	2700 N	2253	-0-	-447	-0-	2253	3			Y	-0-					-0-
12	2666 N	2622	-0-	-44	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	2610 N	1692	-0-	-918	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	4712 X	2585	-0-	-2127	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
03	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
04	4560 X	1454	-0-	-3106	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

11	3630 X	2882	-0-	-748	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
12	3751 X	3231	-0-	-520	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3341	-0-	-410	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			Y	-0-					-0-
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
*04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

11	3000 N	3047	-0-	47	47	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3163	-0-	63	110	3163	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3223	-0-	123	233	3222	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3095 X	2862	-0-	-233	-0-	2862	3			Y	-0-					-0-
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2859	-0-	-21	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

11	3090 X	1268	-0-	-1822	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
12	3193 X	1786	-0-	-1407	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
01	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
*04	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	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 #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

11	4590 X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4353	-0-	-390	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
01	4619 X	4234	-0-	-385	-0-	4233	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3976 X	3952	-0-	-24	-0-	3952	3			Y	-0-					-0-
03	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3750	-0-	-480	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			Y	-0-					-0-
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			Y	-0-					-0-
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4760 X	4594	-0-	-166	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	4835	-0-	-435	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
04	5010 X	4746	-0-	-264	-0-	4746	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
02	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
*04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
12	961 X	68	-0-	-893	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716 X	1137	-0-	-1579	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 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
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	939	-0-	-580	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	949	-0-	-161	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	610	-0-	-3350	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	4050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	7754	-0-	-709	-0-	7753	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8339	X	7869	-0-	-470	-0-	7866	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7336	X	6856	-0-	-480	-0-	6855	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	6977	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7620	X	5034	-0-	-2586	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

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
11	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2289	-0-	-119	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2272	-0-	-158	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1155	-0-	-225	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1150	-0-	-183	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2318	-0-	-322	-0-	2318	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2249	-0-	-386	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1846	-0-	-524	-0-	1846	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 #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 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
11	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
*04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
01	4619	X	233	-0-	-4386	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	23	-0-	-4709	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7594	-0-	-218	-0-	7593	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
12	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1508	-0-	-256	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1139	-0-	-814	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
04	1890	X	816	-0-	-1074	-0-	816	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

11	3630	X	3248	-0-	-382	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3996	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			Y	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
*04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 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
11	6390	X	6046	-0-	-344	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
12	6541	X	3461	-0-	-3080	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	6510	X	2801	-0-	-3709	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	3439	-0-	-1993	-0-	3439	3			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4631	-0-	-1383	-0-	4631	3			Y	-0-					-0-
*04	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3090	-0-	-1157	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
*04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1710	-0-	-166	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1786	-0-	-194	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3673	-0-	-737	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4098	-0-	-242	-0-	4097	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3240	-0-	-2520	-0-	3240	3			Y	-0-					58
12	5518	X	3787	-0-	-1731	-0-	3787	3			Y	-0-					58
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	3	2	9	Y	2	2	1			58
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			Y	-0-					58
03	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7540	3	1	9	Y	1	1	1			58
*04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3			Y	-0-					58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2968	-0-	-224	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2	-0-	-3656	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	2995	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 #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

11	4950	X	4164	-0-	-786	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	2686	-0-	-2429	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	1102	-0-	-4013	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	4004	X	1209	-0-	-2795	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	1077	-0-	-3356	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	1429	-0-	-2741	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			Y	-0-					17
12	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					17
01	4650	X	4287	-0-	-363	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			17
02	4340	X	4229	-0-	-111	-0-	4229	3			Y	-0-					17
03	4836	X	4435	-0-	-401	-0-	4435	3			Y	-0-					17
04	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	4242	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

11	3600	X	2012	-0-	-1588	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	1735	-0-	-1985	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	2251	-0-	-1407	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	5296	-0-	-5337	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4760	-0-	-520	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

11	3600	X	2836	-0-	-764	-0-	2836	3			Y	-0-					18
12	3720	X	2834	-0-	-886	-0-	2834	3			Y	-0-					18
01	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2828	3			Y	-0-					18
02	3080	X	2586	-0-	-494	-0-	2586	3			Y	-0-					18
03	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	3			Y	-0-					18
*04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

11	4770	X	4657	-0-	-113	-0-	4657	3			Y	-0-					15
12	4929	X	4770	-0-	-159	-0-	4770	3			Y	-0-					15
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4687	3	1	9	Y	1	1	1			15
02	4424	X	4332	-0-	-92	-0-	4332	3			Y	-0-					15
03	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			Y	-0-					15
*04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					15

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3388	X	3000	-0-	-388	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3053	-0-	-915	-0-	3053	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2795	-0-	-805	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	22	-0-	-2048	-0-	22	3			Y	-0-					67
12	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	3			Y	-0-					67
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					67
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					67
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					67
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5190	X	4663	-0-	-527	-0-	4663	3			Y	-0-					23
12	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	3			Y	-0-					23
01	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	4430	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	3			Y	-0-					23
03	4805	X	4642	-0-	-163	-0-	4642	3			Y	-0-					23
04	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	3349	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 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
11	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
03	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
*04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			Y	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	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 #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3250	-0-	-740	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3526	-0-	-566	-0-	3525	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3500	X	3177	-0-	-323	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3350	-0-	-70	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	8657	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9641	X	8478	-0-	-1163	-0-	8475	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8904	X	6728	-0-	-2176	-0-	6727	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9889	X	6695	-0-	-3194	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9540	X	8796	-0-	-744	-0-	8796	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5335	-0-	-665	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5833	-0-	-367	-0-	5831	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5488	X	5339	-0-	-149	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	995	-0-	-5081	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	609	-0-	-5031	-0-	609	3			Y	-0-					-0-

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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5365	-0-	-1205	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6271	-0-	-394	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6594	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	6322	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6390	X	6261	-0-	-129	-0-	6261	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4053	-0-	-27	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4112	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3780	X	3712	-0-	-68	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3937	-0-	-113	-0-	3937	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4241	-0-	-289	-0-	4241	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	4438	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					-0-
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	3290	-0-	290	290	3290	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2973	-0-	-127	163	2973	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3209	-0-	109	272	3208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3080 X	2808	-0-	-272	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
03	3937 X	2561	-0-	-1376	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2720	-0-	-580	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

11	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3			Y	-0-					-0-
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6881	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	3			Y	-0-					-0-
03	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

11	5340 X	4383	-0-	-957	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
12	5518 X	4605	-0-	-913	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
01	5518 X	4537	-0-	-981	-0-	4536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4984 X	4152	-0-	-832	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
03	5518 X	4505	-0-	-1013	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	4233	-0-	-237	-0-	4233	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

11	1590 N	1002	-0-	-588	-0-	1002	3			Y	-0-					60
12	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					60
01	1581 N	244	-0-	-1337	-0-	244	3			Y	-0-					60
02	1456 X	563	-0-	-893	-0-	563	3			Y	-0-					60
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					60
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

11	900 N	446	-0-	-454	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	224	-0-	-2070	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	961 N	73	-0-	-888	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	434 N	119	-0-	-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

11	7770 X	7757	-0-	-13	-0-	7757	3			N	-0-					-0-
12	8091 X	8032	-0-	-59	-0-	8031	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8091 X	7880	-0-	-211	-0-	7877	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7308 X	7217	-0-	-91	-0-	7216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8711 X	7787	-0-	-924	-0-	7786	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770 X	7435	-0-	-335	-0-	7435	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3833	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3136	X	2976	-0-	-160	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2423	-0-	-937	-0-	2423	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
11	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	3868	3			Y	-0-					20
12	4185	X	245	-0-	-3940	-0-	245	3			Y	-0-					20
01	4185	X	387	-0-	-3798	-0-	387	3			Y	-0-					20
02	3556	X	40	-0-	-3516	-0-	40	3			Y	-0-					20
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					20
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					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
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					8
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					8
01	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	3			Y	-0-					8
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					8
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					8
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	29	-0-	-3661	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	606	-0-	-2649	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	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
11	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	3			N	-0-					-0-
12	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10305	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10399	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9297	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9961	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			N	-0-					-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
11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	4399	3			Y	-0-					62
12	3100	N	5388	-0-	2288	3687	5388	3			Y	-0-					62
01	3100	N	4835	-0-	1735	5422	4833	3	2	9	Y	2	2	1			62
02	9568	X	4146	-0-	-5422	-0-	4146	3			Y	-0-					62
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			Y	-0-					62
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	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
11	3000	N	3458	-0-	458	1431	3458	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3689	-0-	589	2020	3689	3			Y	-0-					-0-
01	4973	X	2953	-0-	-2020	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2017	-0-	-1455	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	3407	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	1448	-0-	-2122	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5443	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

11	2700	N	2544	-0-	-156	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

11	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
03	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1472	-0-	-118	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

11	3000	X	2746	-0-	-254	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

11	1680	X	1070	-0-	-610	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1043	-0-	-693	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	941	-0-	-795	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	724	-0-	-340	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	772	-0-	-1305	-0-	772	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	772	-0-	-308	-0-	772	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

11	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	4981	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5113	-0-	-64	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5225	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4807	-0-	-203	-0-	4807	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 #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1493	-0-	-1807	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3447	-0-	-273	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

11	6240	X	5554	-0-	-686	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	5249	-0-	-1137	-0-	5249	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	4873	-0-	-1482	-0-	4871	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

11	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3719	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3727	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

11	4950	X	4711	-0-	-239	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4842	-0-	-149	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4839	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4487	-0-	-287	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	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 #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1398	-0-	-882	-0-	1398	3			Y	-0-					24
12	2170	N	1023	-0-	-1147	-0-	1023	3			Y	-0-					24
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					24
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					24
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					24
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2723	-0-	-609	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	260	-0-	-400	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7272	-0-	-498	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7509	-0-	-520	-0-	7508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8029	X	7399	-0-	-630	-0-	7397	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	6636	X	6585	-0-	-51	-0-	6584	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	7347	X	6455	-0-	-892	-0-	6454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7110	X	6347	-0-	-763	-0-	6347	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3913	-0-	-396	-0-	3912	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	265	-0-	-425	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	434	N	127	-0-	-307	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	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 #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			Y	-0-					-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			Y	-0-					-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4172 X	883	-0-	-3289	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4290 X	2	-0-	-4288	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

11	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
12	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8210	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8242	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6510 X	6017	-0-	-493	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
*04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

11	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			Y	-0-					13
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					13
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					13
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					13
03	2263 X	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			Y	-0-					13
04	2100 N	1897	-0-	-203	-0-	1897	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

11	3420 X	2905	-0-	-515	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-					-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
*04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

11	3600 X	2782	-0-	-818	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
12	3348 X	2557	-0-	-791	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
*04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

11	7740 X	7223	-0-	-517	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7595 X	6267	-0-	-1328	-0-	6265	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7628	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8029 X	7851	-0-	-178	-0-	7850	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7590 X	6613	-0-	-977	-0-	6613	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

11	8340 X	8151	-0-	-189	-0-	8151	3			Y	-0-					-0-
12	8618 X	8365	-0-	-253	-0-	8364	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8618 X	8284	-0-	-334	-0-	8281	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	7336 X	6713	-0-	-623	-0-	6712	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8122 X	7592	-0-	-530	-0-	7591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7860 X	7288	-0-	-572	-0-	7288	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 #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 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
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
*04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2958	-0-	-162	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1891	-0-	-349	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	893	-0-	-1587	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	1745	-0-	-655	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-

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
11	2100	N	1578	-0-	-522	-0-	1578	3			Y	-0-					15
12	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1833	3			Y	-0-					15
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	3			Y	-0-					15
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					15
03	1922	X	1857	-0-	-65	-0-	1857	3			Y	-0-					15
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	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
11	4860	X	4785	-0-	-75	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	2398	-0-	-2841	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3718	-0-	-1521	-0-	3717	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	4732	X	4659	-0-	-73	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4195	-0-	-605	-0-	4195	3			N	-0-					-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
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7847	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7706	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6923	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7766	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7590	X	7572	-0-	-18	-0-	7572	3			N	-0-					-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
11	5460	X	3870	-0-	-1590	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7678	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10111	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9183	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9092	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	27	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					-0-
03	70907	X	70907	-0-	-0-	-0-	22	1	70885	3	N	-0-					-0-
*04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	19	1	7122	3	N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4943	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4732	X	4257	-0-	-475	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4239	-0-	-1000	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4178	-0-	-892	-0-	4178	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12637	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	14019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	12581	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13849	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13329	3	1	9	N	1	1	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	3			N	-0-					-0-
12	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11473	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12170	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10655	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

11	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
*04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	589	N	202	-0-	-387	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	620	N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9514	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8693	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9455	X	9255	-0-	-200	-0-	9254	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	896	N	516	-0-	-380	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	992	N	410	-0-	-582	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	750	N	284	-0-	-466	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	3			N	-0-					-0-
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6262	X	3995	-0-	-2267	-0-	3994	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	X	2462	-0-	-3194	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	2827	-0-	-3435	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	3817	-0-	-2243	-0-	3817	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

11	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9052	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8774	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8000	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8559	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2278	-0-	-884	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	9249	-0-	6149	6149	9248	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	3000	N	16813	-0-	13813	19962	16812	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690 X	9392	-0-	-298	-0-	9392	3			N	-0-					-0-
12	10013 X	9584	-0-	-429	-0-	9582	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9951 X	9497	-0-	-454	-0-	9494	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8820 X	8537	-0-	-283	-0-	8536	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10292 X	9333	-0-	-959	-0-	9332	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9390 X	8552	-0-	-838	-0-	8552	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

11	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	3			N	-0-					-0-
12	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	9555	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	9654	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8720	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	3			N	-0-					-0-
12	7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	7148	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5363 X	2015	-0-	-3348	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	4984 X	79	-0-	-4905	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	5518 X	53	-0-	-5465	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	5340 X	7	-0-	-5333	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

11	4500 X	2348	-0-	-2152	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	844	-0-	-1853	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	480	-0-	-1349	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	2184 X	579	-0-	-1605	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	696	-0-	-1722	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	2340 X	382	-0-	-1958	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

11	8580 X	7387	-0-	-1193	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
12	8773 X	8665	-0-	-108	-0-	8663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8680 X	8435	-0-	-245	-0-	8432	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	7909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	9486 X	8657	-0-	-829	-0-	8656	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8400 X	8214	-0-	-186	-0-	8214	3			N	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

11	7650 X	7520	-0-	-130	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
12	7905 X	7811	-0-	-94	-0-	7810	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7905 X	7517	-0-	-388	-0-	7515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	7084 X	6695	-0-	-389	-0-	6694	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	8246 X	7048	-0-	-1198	-0-	7047	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	7494	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4139	-0-	-601	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4867 X	3914	-0-	-953	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
01	4588 X	352	-0-	-4236	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4991 X	195	-0-	-4796	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*04	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	15638	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3904	-0-	-219	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3755	-0-	-368	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
04	3690 X	2151	-0-	-1539	-0-	2151	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

11	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2036	-0-	-475	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	1789	-0-	-619	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	1989	-0-	-429	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	824	-0-	-324	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	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 #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1085	-0-	-1045	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	429	-0-	-1055	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	930	N	462	-0-	-468	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	25536	2	29	9	N	26	176	1			57
12	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	25032	2	28	9	N	25					82
01	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24574	2	41	9	N	37					119
02	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19343	2	14	9	N	13					132
*03	18559	X	18559	-0-	-0-	-0-	18557	2	2	9	N	2					134
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					134

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

11	84355	X	84355	-0-	-0-	-0-	84146	2	209	9	N	190	172	1			235
12	100774	X	100774	-0-	-0-	-0-	100541	2	233	9	N	212	171	1			276
01	106832	X	106832	-0-	-0-	-0-	106597	2	235	9	N	214	178	1			312
02	88268	X	88268	-0-	-0-	-0-	88077	2	191	9	N	174	177	1			309
*03	96014	X	96014	-0-	-0-	-0-	95819	2	195	9	N	177	361	1			125
04	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT					125

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 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
11	0	48081	-0-	48081	50235	47952	2	129	9	N	117					117
12	111205 X	60970	-0-	-50235	-0-	60815	2	155	9	N	141	171	1			87
01	62322 X	62322	-0-	-0-	-0-	62149	2	173	9	N	157					244
02	55087 X	55087	-0-	-0-	-0-	54970	2	117	9	N	106	175	1			175
*03	67282 X	67282	-0-	-0-	-0-	67136	2	146	9	N	133	178	1			130
04	26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					N	NO RPT					130

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4566	2	134	9	N	122	180	1			177
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4587	2	139	9	N	126	188	1			115
01	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4560	2	138	9	N	125					240
02	4396 X	4242	-0-	-154	-0-	4109	2	133	9	N	121	189	1			172
03	4867 X	4716	-0-	-151	-0-	4588	2	128	9	N	116	186	1			102
04	4710 X	4496	-0-	-214	-0-	4391	2	105	9	N	95					197

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	300	1	2128	2	N	65					142
						72	9									
12	2790 X	2415	-0-	-375	-0-	357	1	2026	2	N	29	138	1			33
						32	9									
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	522	1	3440	2	N	91					124
						100	9									
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	396	1	2336	2	N	76	180	1			20
						84	9									
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	462	1	2717	2	N	74					94
						81	9									
*04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	356	1	2684	2	N	63	110	1			47
						69	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	154	1	1310	2	N	-0-					48
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	201	1	1247	2	N	5					53
						6	9									
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	30	1	215	2	N	15					68
						17	9									
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	259	1	1438	2	N	19					87
						21	9									
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	193	1	891	2	N	12					99
						13	9									
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	147	1	767	2	N	12	84	1			27
						13	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					76
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					76
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					76
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					76
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	1			N	-0-					76
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					76

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
11	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	600	1	5283	2	N	169	174	1			40
							186	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	393	1	3159	2	N	97	50	1			87
							107	9									
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	661	1	5495	2	N	194	192	1			89
							213	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	599	1	4656	2	N	158	190	1			57
							174	9									
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	697	1	5360	2	N	176	181	1			52
							194	9									
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	161	104	1			109
							177	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	146	-0-	-34	-0-	15	1	131	2	N	-0-					29
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	16	1	125	2	N	-0-					29
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					29
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	2	N	-0-					29
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					29
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1267	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	31	1	1990	3	N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	62	1	1856	3	N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	56	1	1452	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	62	1	1600	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1175	-0-	-685	-0-	56	1	1119	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	18	1	979	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1388	-0-	-658	-0-	50	1	1338	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	22	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	56	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	62	1	1413	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	58	1	1130	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	7351	-0-	-59	-0-	405	1	6946	3	N	-0-			-0-
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	465	1	8043	3	N	-0-			-0-
01	7657	X	5506	-0-	-2151	-0-	375	1	5131	3	N	-0-			-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	420	1	9497	3	N	-0-			-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	465	1	8065	3	N	-0-			-0-
*04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	435	1	7665	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	108	1	5056	3	N	-0-			-0-
12	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	124	1	4151	3	N	-0-			-0-
01	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	124	1	3757	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3575	-0-	-401	-0-	112	1	3463	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	124	1	3923	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	116	1	3303	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

11	2850	X	1619	-0-	-1231	-0-	96	1	1523	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	2653	-0-	-633	-0-	124	1	2529	3	N	-0-			-0-
01	3286	X	2397	-0-	-889	-0-	124	1	2273	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	112	1	2056	3	N	-0-			-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	96	1	2644	3	N	-0-			-0-
*04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	108	1	6228	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

11	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	1380	N	469	-0-	-911	-0-	469	2			N	-0-			-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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-		-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-		-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-		-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	117	1	2312	2	Y	-0-		-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-		-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1704	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

11	270	N	128	-0-	-142	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-		-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-		-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-		-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-		-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

11	1110	N	341	-0-	-769	-0-	17	1	322	2	Y	2		10
							2	9						
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	85	1	1800	2	Y	2		12
							2	9						
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	2		14
							2	9						
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	Y	5		19
							6	9						
03	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	50	1	986	2	Y	1		20
							1	9						
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	51	1	987	2	Y	3		23
							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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	210 N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

11	2250 N	2206	-0-	-44	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2294 N	2269	-0-	-25	-0-	100	1	2169	2	N	-0-					-0-
01	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	101	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	2008	-0-	-64	-0-	91	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2263 N	2167	-0-	-96	-0-	98	1	2069	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1913	-0-	-277	-0-	86	1	1827	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

11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1091	-0-	-225	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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

11	1230 X	1167	-0-	-63	-0-	20	1	1140	2	Y	6					24
						7	9									
12	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	31	1	1768	2	Y	14					38
						15	9									
01	1271 X	1068	-0-	-203	-0-	30	1	1028	2	Y	9					47
						10	9									
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					47
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					47
04	1770 X	1168	-0-	-602	-0-	34	1	1134	2	Y	-0-	28	1			19

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
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	381	1	7897	2	Y	2					7
							2	9									
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	350	1	7239	2	Y	7	4	1			10
							8	9									
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	362	1	7502	2	Y	4					14
							4	9									
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6846	2	Y	7	8	1			13
							8	9									
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	319	1	6626	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
*04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	400	1	8348	2	Y	3					9
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	34	1	1952	2	Y	-0-					6
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	2	Y	-0-					6
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	39	1	1328	2	Y	-0-					6
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	899	2	Y	-0-					6
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	27	1	831	2	Y	-0-					6
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	22	1	737	2	Y	-0-	4	1			2

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	30	1	1705	2	Y	-0-					10
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	37	1	2081	2	Y	-0-					10
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	171	1	5894	2	Y	-0-					10
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	93	1	3030	2	Y	-0-					10
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	-0-					10
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	129	1	4347	2	Y	-0-	6	1			4

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

11	420	N	189	-0-	-231	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					22
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					22
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					22
03	630	X	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	2	Y	-0-					22
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		57	-0-	57	57	3	1	54	2	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
11	4950	X	2865	-0-	-2085	-0-	132	1	2732	2	Y	1					21
							1	9									
12	5115	X	3424	-0-	-1691	-0-	158	1	3262	2	Y	4	12	1			13
							4	9									
01	5115	X	1085	-0-	-4030	-0-	50	1	1034	2	Y	1					14
							1	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	154	1	3198	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
03	1984	X	761	-0-	-1223	-0-	35	1	726	2	Y	-0-	7	1			4
04	1920	X	436	-0-	-1484	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					4

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	346	-0-	-134	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					25
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					25
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	Y	-0-					25
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					25
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					25
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					25

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	303	1	6263	2	Y	4					12
							4	9									
12	6448	X	4679	-0-	-1769	-0-	215	1	4454	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
01	6448	X	5427	-0-	-1021	-0-	250	1	5170	2	Y	6					20
							7	9									
02	5712	X	2875	-0-	-2837	-0-	132	1	2735	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
03	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	281	1	5838	2	Y	4	11	1			9
							4	9									
04	6120	X	4591	-0-	-1529	-0-	210	1	4378	2	Y	3					12
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2185	2	Y	1					5
							1	9									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2296	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2205	2	Y	3					10
							3	9									
02	2128	N	1888	-0-	-240	-0-	87	1	1797	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	2418	N	1462	-0-	-956	-0-	67	1	1394	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	2250	N	1526	-0-	-724	-0-	70	1	1455	2	Y	1					5
							1	9									

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	169	1	3504	2	Y	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	172	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	170	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-					-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	165	1	3440	2	Y	-0-					-0-
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	160	1	3325	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3210	-0-	-1050	-0-	148	1	3062	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	2260	-0-	-2142	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	102	1	2109	2	Y	-0-					-0-
02	2492 X	2141	-0-	-351	-0-	99	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	110	1	2282	2	Y	-0-					-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

11	3360 X	1370	-0-	-1990	-0-	24	1	1346	2	Y	-0-					18
12	3472 X	2017	-0-	-1455	-0-	35	1	1982	2	Y	-0-					18
01	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	56	1	1929	2	Y	-0-					18
02	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	48	1	1546	2	Y	-0-					18
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	63	1	1940	2	Y	-0-					18
*04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	74	1	2501	2	Y	-0-	11	1			7

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

11	3000 N	6855	-0-	3855	3855	316	1	6539	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	7771	-0-	4671	8526	358	1	7413	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	9228	-0-	6128	14654	425	1	8803	2	Y	-0-					-0-
02	19028 X	4374	-0-	-14654	-0-	202	1	4172	2	Y	-0-					-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	260	1	5415	2	Y	-0-					-0-
*04	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	433	1	9025	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	32	1	1826	2	Y	-0-					11
12	2294 X	1249	-0-	-1045	-0-	22	1	1227	2	Y	-0-					11
01	2294 X	1211	-0-	-1083	-0-	34	1	1177	2	Y	-0-					11
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	Y	-0-					11
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	-0-					11
*04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	74	1	2480	2	Y	-0-	7	1			4

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

11	3990 X	2936	-0-	-1054	-0-	135	1	2801	2	Y	-0-					-0-
12	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	181	1	3755	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	2421	-0-	-1764	-0-	112	1	2309	2	Y	-0-					-0-
02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	166	1	3427	2	Y	-0-					-0-
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	183	1	3797	2	Y	-0-					-0-
*04	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	175	1	3648	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	298	1	6163	2	Y	2					2
						2	9									
12	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8466	2	Y	12	1	1			13
						13	9									
01	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	409	1	8471	2	Y	7					20
						8	9									
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	297	1	6141	2	Y	10	11	1			19
						11	9									
03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	267	1	5554	2	Y	3	13	1			9
						3	9									
*04	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	348	1	7255	2	Y	3					12
						3	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	38	1	2144	2	Y	-0-					8
12	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	45	1	2558	2	Y	-0-					8
01	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	52	1	1789	2	Y	-0-					8
02	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	59	1	1922	2	Y	-0-					8
03	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	61	1	1869	2	Y	-0-					8
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	48	1	1629	2	Y	-0-	5	1			3

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1568	-0-	-472	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					12
12	2108 X	1626	-0-	-482	-0-	28	1	1598	2	Y	-0-					12
01	2108 X	1161	-0-	-947	-0-	33	1	1128	2	Y	-0-					12
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	Y	-0-					12
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	Y	-0-					12
*04	3000 N	3325	-0-	325	325	96	1	3229	2	Y	-0-	7	1			5

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	182	1	3771	2	Y	-0-					-0-
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	169	1	3502	2	Y	-0-					-0-
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-					-0-
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	163	1	3372	2	Y	-0-					-0-
03	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	159	1	3312	2	Y	-0-					-0-
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	205	1	4281	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3476	-0-	-484	-0-	160	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4402 X	3175	-0-	-1227	-0-	146	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	4402 X	3439	-0-	-963	-0-	158	1	3281	2	Y	-0-					-0-
02	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	106	1	2188	2	Y	-0-					-0-
03	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*04	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	123	1	2558	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	1823	-0-	-1477	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					56
12	3410 X	729	-0-	-2681	-0-	34	1	695	2	Y	-0-	32	1			24
01	3410 X	593	-0-	-2817	-0-	27	1	566	2	Y	-0-					24
02	1316 X	1003	-0-	-313	-0-	46	1	957	2	Y	-0-	13	1			11
03	1457 X	955	-0-	-502	-0-	44	1	911	2	Y	-0-	7	1			4
04	1410 X	958	-0-	-452	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	1621	-0-	-329	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					2
12	2015 X	1834	-0-	-181	-0-	84	1	1748	2	Y	2	1	1			3
						2	9									
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2143	2	Y	1					4
						1	9									
02	2072 X	1943	-0-	-129	-0-	89	1	1852	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
03	2294 X	2136	-0-	-158	-0-	98	1	2037	2	Y	1	3	1			2
						1	9									
04	2190 X	1230	-0-	-960	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					2

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
11	2880	X	2312	-0-	-568	-0-	40	1	2265	2	Y	6					29
							7	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	63	1	3563	2	Y	13					42
							14	9									
01	2976	X	328	-0-	-2648	-0-	9	1	318	2	Y	1					43
							1	9									
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					Y	-0-					43
03	5456	X	4232	-0-	-1224	-0-	134	1	4098	2	Y	-0-					43
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	189	1	6372	2	Y	8	26	1			25
							9	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

11	5400	X	1591	-0-	-3809	-0-	73	1	1518	2	Y	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	168	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	137	1	2840	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1700	-0-	-120	-0-	78	1	1622	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2306	-0-	-825	-0-	106	1	2200	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2473	-0-	-557	-0-	113	1	2360	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	27	1	1562	2	Y	-0-					5
12	1829	N	635	-0-	-1194	-0-	11	1	624	2	Y	-0-					5
01	1798	N	808	-0-	-990	-0-	23	1	785	2	Y	-0-					5
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	1441	2	Y	-0-					5
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	73	1	2237	2	Y	-0-					5
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

11	8700	X	4193	-0-	-4507	-0-	193	1	3994	2	Y	5					12
							6	9									
12	8990	X	3860	-0-	-5130	-0-	177	1	3665	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
01	8990	X	5355	-0-	-3635	-0-	246	1	5094	2	Y	14					35
							15	9									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	134	1	2768	2	Y	14	19	1			30
							15	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	203	1	4231	2	Y	8	20	1			18
							9	9									
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	184	1	3843	2	Y	6					24
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

11	300	X	79	-0-	-221	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	42	-0-	-268	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		84	-0-	84	84	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		139	-0-	139	223	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		130	-0-	130	353	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6630	-0-	3530	3530	305	1	6325	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	17215	-0-	14115	17645	793	1	16422	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	11099	-0-	8299	25944	511	1	10588	2	Y	-0-					-0-
03	40438	X	14494	-0-	-25944	-0-	665	1	13829	2	Y	-0-					-0-
*04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	630	1	13144	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
11	6450	X	5709	-0-	-741	-0-	263	1	5446	2	Y	-0-					42
12	6665	X	6203	-0-	-462	-0-	286	1	5917	2	Y	-0-					42
01	6665	X	5289	-0-	-1376	-0-	244	1	5045	2	Y	-0-					42
02	3976	X	1126	-0-	-2850	-0-	52	1	1074	2	Y	-0-					42
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					42
*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	264	1	5506	2	Y	-0-					42

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

11	3390	X	2888	-0-	-502	-0-	2888	2			N	-0-					159
12	3813	X	3282	-0-	-531	-0-	3282	2			N	-0-					159
01	3813	X	2938	-0-	-875	-0-	2938	2			N	-0-					159
02	3444	X	206	-0-	-3238	-0-	206	2			N	-0-					159
03	3565	X	1321	-0-	-2244	-0-	1321	2			N	-0-					159
04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					159

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	34	1	1918	2	Y	-0-					5
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	Y	-0-					5
01	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	29	1	993	2	Y	-0-					5
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890	2	Y	-0-					5
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	860	2	Y	-0-					5
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	Y	-0-	3	1			2

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

11	1710	N	961	-0-	-749	-0-	44	1	917	2	Y	-0-					15
12	1302	N	707	-0-	-595	-0-	33	1	674	2	Y	-0-	8	1			7
01	1302	N	651	-0-	-651	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					7
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	33	1	688	2	Y	-0-	4	1			3
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-	2	1			1
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	14	1	808	2	Y	-0-					4
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					4
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	17	1	589	2	Y	-0-					4
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	2	Y	-0-					4
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-					4
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

11	6570	X	3611	-0-	-2959	-0-	63	1	3548	2	Y	-0-					22
12	6789	X	4557	-0-	-2232	-0-	79	1	4478	2	Y	-0-					22
01	6789	X	4356	-0-	-2433	-0-	123	1	4233	2	Y	-0-					22
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	117	1	3803	2	Y	-0-					22
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	75	1	2288	2	Y	-0-					22
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	89	1	3015	2	Y	-0-	13	1			9

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	39	1	1354	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	12	1	420	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	578	-0-	-4372	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					155
12	5115	X	703	-0-	-4412	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					155
01	5115	X	1876	-0-	-3239	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					155
02	3500	X	813	-0-	-2687	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					155
03	3875	X	1990	-0-	-1885	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					155
04	1830	X	1656	-0-	-174	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-					155

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

11	3300	X	2526	-0-	-774	-0-	116	1	2409	2	Y	1					11
							1	9									
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	159	1	3299	2	Y	6					17
							7	9									
01	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	151	1	3124	2	Y	2					19
							2	9									
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	133	1	2744	2	Y	-0-					19
03	3472	X	2388	-0-	-1084	-0-	110	1	2278	2	Y	-0-					19
*04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	178	1	3714	2	Y	-0-					19

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	19	1	1058	2	Y	-0-					26
12	744	N	459	-0-	-285	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					26
01	899	N	510	-0-	-389	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					26
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					26
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	853	2	Y	-0-					26
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

11	4290	X	4050	-0-	-240	-0-	186	1	3850	2	N	13					192
							14	9									
12	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	169	1	3502	2	N	30					222
							33	9									
01	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	197	1	4078	2	N	-0-					222
02	3780	X	2669	-0-	-1111	-0-	122	1	2529	2	N	16	193	1			45
							18	9									
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	147	1	3058	2	N	15					60
							17	9									
04	4140	X	3496	-0-	-644	-0-	159	1	3309	2	N	25					85
							28	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

11	2580	X	1724	-0-	-856	-0-	30	1	1682	2	Y	11					22
							12	9									
12	2666	X	539	-0-	-2127	-0-	9	1	524	2	Y	5					27
							6	9									
01	2666	X	1446	-0-	-1220	-0-	40	1	1387	2	Y	17					44
							19	9									
02	1904	X	1173	-0-	-731	-0-	34	1	1098	2	Y	37					81
							41	9									
03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	79	1	2425	2	Y	-0-					81
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	45	1	1506	2	Y	-0-	49	1			32

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	310	1	6420	2	Y	7					70
							8	9									
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	221	1	4576	2	Y	16	39	1			47
							18	9									
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	238	1	4921	2	Y	11					58
							12	9									
02	6860	X	4445	-0-	-2415	-0-	204	1	4218	2	Y	21	32	1			47
							23	9									
03	7595	X	4398	-0-	-3197	-0-	201	1	4190	2	Y	6	32	1			21
							7	9									
04	6750	X	5816	-0-	-934	-0-	266	1	5541	2	Y	8					29
							9	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

11	3000	N	6687	-0-	3687	3687	116	1	6571	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3820	-0-	720	4407	66	1	3754	2	Y	-0-					9
01	3100	N	4060	-0-	960	5367	115	1	3945	2	Y	-0-					9
02	8229	X	2862	-0-	-5367	-0-	85	1	2777	2	Y	-0-					9
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	117	1	3596	2	Y	-0-					9
*04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	61	1	2072	2	Y	-0-	5	1			4

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	31	1	1779	2	Y	-0-					12
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	30	1	1696	2	Y	-0-					12
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	Y	-0-					12
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	48	1	1569	2	Y	-0-					12
03	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	52	1	1605	2	Y	-0-					12
04	1200	N	987	-0-	-213	-0-	28	1	959	2	Y	-0-	7	1			5

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

11	11550	X	5940	-0-	-5610	-0-	274	1	5665	2	Y	1					4
							1	9									
12	7006	X	5769	-0-	-1237	-0-	266	1	5501	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	313	1	6488	2	Y	2					6
							2	9									
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	258	1	5334	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	319	1	6633	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	5850	X	177	-0-	-5673	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					3

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

11	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	650	1	13453	2	Y	3					28
							3	9									
12	9889	X	9203	-0-	-686	-0-	423	1	8768	2	Y	11					39
							12	9									
01	9889	X	8127	-0-	-1762	-0-	374	1	7750	2	Y	3					42
							3	9									
02	14364	X	7305	-0-	-7059	-0-	337	1	6968	2	Y	-0-					42
03	14601	X	12065	-0-	-2536	-0-	553	1	11510	2	Y	2					44
							2	9									
04	14100	X	13282	-0-	-818	-0-	608	1	12674	2	Y	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5730	2	Y	3					13
							3	9									
12	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	229	1	4741	2	Y	8	7	1			14
							9	9									
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	219	1	4539	2	Y	5					19
							6	9									
02	5320	X	5013	-0-	-307	-0-	230	1	4772	2	Y	10	10	1			19
							11	9									
03	5890	X	4739	-0-	-1151	-0-	217	1	4519	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
04	5700	X	5586	-0-	-114	-0-	256	1	5327	2	Y	3					12
							3	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

11	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	567	1	11739	2	Y	4					11
							4	9									
12	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	599	1	12404	2	Y	26					37
							29	9									
01	12710	X	9431	-0-	-3279	-0-	434	1	8990	2	Y	6					43
							7	9									
02	12096	X	10218	-0-	-1878	-0-	471	1	9747	2	Y	-0-					43
03	13392	X	10779	-0-	-2613	-0-	494	1	10282	2	Y	3					46
							3	9									
04	12600	X	11556	-0-	-1044	-0-	529	1	11027	2	Y	-0-					46

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	315	1	6523	2	Y	-0-					31
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	341	1	7060	2	Y	-0-					31
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	245	1	5083	2	Y	-0-					31
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	184	1	3814	2	Y	-0-					31
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	267	1	5563	2	Y	-0-					31
*04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	228	1	4755	2	Y	-0-					31

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

11	10200	X	4758	-0-	-5442	-0-	219	1	4539	2	Y	-0-					21
12	9455	X	5559	-0-	-3896	-0-	256	1	5303	2	Y	-0-					21
01	9455	X	4509	-0-	-4946	-0-	208	1	4301	2	Y	-0-					21
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	182	1	3770	2	Y	-0-					21
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	266	1	5529	2	Y	-0-					21
*04	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	Y	-0-					21

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

11	4980	X	4929	-0-	-51	-0-	121	1	4804	2	Y	4					72
							4	9									
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	108	1	4034	2	Y	2					74
							2	9									
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	80	1	3863	2	Y	17					91
							19	9									
02	3024	X	2590	-0-	-434	-0-	69	1	2521	2	Y	-0-					91
03	3348	X	1968	-0-	-1380	-0-	43	1	1919	2	Y	5					96
							6	9									
04	3240	X	2168	-0-	-1072	-0-	47	1	2121	2	Y	-0-					96

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	189	1	3923	2	Y	2					4
							2	9									
12	2511	X	1727	-0-	-784	-0-	79	1	1642	2	Y	5					9
							6	9									
01	3472	X	923	-0-	-2549	-0-	42	1	880	2	Y	1					10
							1	9									
02	3108	X	1464	-0-	-1644	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					10
03	3441	X	1605	-0-	-1836	-0-	74	1	1531	2	Y	-0-					10
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					10

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	351	1	7260	2	Y	1					71
							1	9									
12	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	316	1	6546	2	Y	5	39	1			37
							6	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	317	1	6566	2	Y	3					40
							3	9									
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	310	1	6417	2	Y	5	22	1			23
							6	9									
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	261	1	5435	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
*04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	403	1	8392	2	Y	2					10
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	74	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	271	1	5612	2	Y	2					8
							2	9									
12	5859	X	5613	-0-	-246	-0-	258	1	5346	2	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	5859	X	3797	-0-	-2062	-0-	175	1	3619	2	Y	3					14
							3	9									
02	4844	X	4661	-0-	-183	-0-	214	1	4438	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	297	1	6187	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
*04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	438	1	9121	2	Y	5					13
							6	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	357	1	7387	2	Y	1					3
							1	9									
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	331	1	6851	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
01	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	388	1	8041	2	Y	2					6
							2	9									
02	7224	X	7137	-0-	-87	-0-	329	1	6805	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	7998	X	7127	-0-	-871	-0-	327	1	6799	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	8160	X	6887	-0-	-1273	-0-	315	1	6571	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
11	11370	X	11007	-0-	-363	-0-	507	1	10498	2	Y	2					10
							2	9									
12	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	1050	1	21746	2	Y	14	6	1			18
							15	9									
01	11749	X	9262	-0-	-2487	-0-	427	1	8832	2	Y	3					21
							3	9									
02	22316	X	19874	-0-	-2442	-0-	915	1	18944	2	Y	14	12	1			23
							15	9									
03	22816	X	19479	-0-	-3337	-0-	893	1	18582	2	Y	4	16	1			11
							4	9									
04	22080	X	11151	-0-	-10929	-0-	510	1	10639	2	Y	2					13
							2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	788	-0-	-545	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
11	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

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
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
01	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*04	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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 #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	994	-0-	-26	-0-	994	2		N	-0-			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			-0-
02	924 N	815	-0-	-109	-0-	815	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	2		N	-0-			-0-
04	960 N	818	-0-	-142	-0-	818	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

11	960 N	744	-0-	-216	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	636	2		N	-0-			-0-
03	775 N	618	-0-	-157	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04	780 N	717	-0-	-63	-0-	717	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02	308 N	232	-0-	-76	-0-	232	2		N	-0-			-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	330 N	241	-0-	-89	-0-	241	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	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

11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2739	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2387 X	1742	-0-	-645	-0-	1723	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2953	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3207	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2310 X	2190	-0-	-120	-0-	2182	2	8	9	N	7	7	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

11	2040 X	1246	-0-	-794	-0-	1242	2	4	9	N	4					151
12	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2249	2	7	9	N	6					157
01	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5					162
02	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2350	2	3	9	N	3					165
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	N	9					174
*04	3000 N	3392	-0-	392	392	3386	2	6	9	N	5					179

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

11	4920 X	4650	-0-	-270	-0-	4636	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	5084 X	553	-0-	-4531	-0-	549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5022 X	3591	-0-	-1431	-0-	3535	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5102	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	4805 X	1592	-0-	-3213	-0-	1583	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4650 X	198	-0-	-4452	-0-	197	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

11	1380 N	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1135	-0-	-425	-0-	1135	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 #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

11	4320	X	3555	-0-	-765	-0-	3555	2			N	-0-					85
12	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	3656	2			N	-0-					85
01	4464	X	3394	-0-	-1070	-0-	3394	2			N	-0-					85
02	3500	X	2088	-0-	-1412	-0-	2088	2			N	-0-					85
03	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	3835	2			N	-0-					85
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3738	-0-	938	962	3738	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4956	-0-	1856	2818	4956	2			N	-0-					-0-
*04	7189	X	4371	-0-	-2818	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3214	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5051	2	39	9	N	35	35	8			-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2376	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3718	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5369	2	13	9	N	12	12	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2798	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2238	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2604	X	2208	-0-	-396	-0-	2206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883	X	1857	-0-	-1026	-0-	1855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	1736	-0-	-1054	-0-	1735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

11	3540	X	3052	-0-	-488	-0-	3052	2			N	-0-					42
12	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					42
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					42
02	3052	X	2923	-0-	-129	-0-	2923	2			N	-0-					42
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					42
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 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
11	3900	X	2363	-0-	-1537	-0-	2363	2			N	-0-					19
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					19
01	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					19
02	3276	X	2956	-0-	-320	-0-	2956	2			N	-0-					19
03	4061	X	3762	-0-	-299	-0-	3762	2			N	-0-					19
04	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

11	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	1992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2314	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2368	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2170	X	1508	-0-	-662	-0-	1502	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2002	2	6	9	N	5	5	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5517	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4546	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	4154	X	3640	-0-	-514	-0-	3604	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3752	X	3313	-0-	-439	-0-	3300	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	4154	X	3715	-0-	-439	-0-	3703	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5694	2	19	9	N	17	17	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2367	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2723	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2623	2	7	9	N	6	6	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1244	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	588	N	243	-0-	-345	-0-	242	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	6467	-0-	3367	3367	6422	2	45	9	N	41	41	8			-0-
*04	3000	N	3938	-0-	938	4305	3920	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

11	2910	X	2482	-0-	-428	-0-	2482	2			N	-0-					152
12	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	2666	2			N	-0-					152
01	2542	X	1848	-0-	-694	-0-	1848	2			N	-0-					152
02	2324	X	1790	-0-	-534	-0-	1790	2			N	-0-					152
03	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					152
04	2580	X	2486	-0-	-94	-0-	2486	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	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

11	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	448	N	351	-0-	-97	-0-	349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	369	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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

11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4162	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4185	X	3252	-0-	-933	-0-	3244	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4185	X	2229	-0-	-1956	-0-	2214	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	3780	X	1846	-0-	-1934	-0-	1842	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4185	X	4151	-0-	-34	-0-	4137	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	3688	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

11	7620	X	6909	-0-	-711	-0-	6909	2			N	-0-					13
12	7874	X	6814	-0-	-1060	-0-	6814	2			N	-0-					13
01	7874	X	6509	-0-	-1365	-0-	6509	2			N	-0-					13
02	6692	X	5817	-0-	-875	-0-	5817	2			N	-0-					13
03	7223	X	6578	-0-	-645	-0-	6578	2			N	-0-					13
04	6900	X	6839	-0-	-61	-0-	6839	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					125
12	2387 X	2276	-0-	-111	-0-	2276	2			N	-0-					125
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					125
02	2156 X	1461	-0-	-695	-0-	1461	2			N	-0-					125
03	2387 X	979	-0-	-1408	-0-	979	2			N	-0-					125
*04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3169	2	72	9	N	65					190

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	1901	-0-	-709	-0-	1901	2			N	-0-					42
12	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					42
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					42
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					42
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					42
*04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					108
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					108
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					108
02	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					108
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					108
*04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	2426	2			N	-0-					21
12	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2898	2			N	-0-					21
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					21
02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					21
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					21
*04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	1007	-0-	-3313	-0-	998	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4464 X	63	-0-	-4401	-0-	60	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	4955	2	154	9	N	140	140	8			-0-
02	4032 X	1030	-0-	-3002	-0-	1017	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6187	2	72	9	N	65	65	8			-0-
*04	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	N	28	28	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290 X	2623	-0-	-1667	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2190	-0-	-104	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*04	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31	31	8			-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

11	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

11	4620	X	3926	-0-	-694	-0-	3926	2			N	-0-					93
12	4681	X	1042	-0-	-3639	-0-	1042	2			N	-0-					93
01	4650	X	1001	-0-	-3649	-0-	1001	2			N	-0-					93
02	4088	X	2608	-0-	-1480	-0-	2608	2			N	-0-					93
03	4247	X	2417	-0-	-1830	-0-	2417	2			N	-0-					93
04	3930	X	2144	-0-	-1786	-0-	2144	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

11	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	742	-0-	-378	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	893	-0-	-697	-0-	893	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

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

11	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1443	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1397	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	713	N	324	-0-	-389	-0-	323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	606	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					110
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					110
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					110
02	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					110
03	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					110
*04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					45
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					45
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					45
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					45
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					45
*04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	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

11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	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

11	2280	X	1410	-0-	-870	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	922	-0-	-1279	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

11	4230	X	3822	-0-	-408	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2374	-0-	-1766	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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

11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					26
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					26
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					26
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					26
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					26
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1701	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	898	2	2	9	N	2	2	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					57
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					57
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					57
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					57
*04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3959	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1767	X	1278	-0-	-489	-0-	1274	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	3472	X	1350	-0-	-2122	-0-	1348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3844	X	1220	-0-	-2624	-0-	1218	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3720	X	2246	-0-	-1474	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

11	3840	X	1241	-0-	-2599	-0-	1235	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	3450	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	3753	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	2240	X	2137	-0-	-103	-0-	2126	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3690	X	1904	-0-	-1786	-0-	1896	2	8	9	N	7	7	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2868	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1772	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	1539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	N	992	-0-	-988	-0-	991	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 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
11	4710	X	3741	-0-	-969	-0-	3741	2			N	-0-					62
12	4867	X	2677	-0-	-2190	-0-	2677	2			N	-0-					62
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					62
02	3752	X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			N	-0-					62
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					62
04	4350	X	3788	-0-	-562	-0-	3788	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	271	-0-	-359	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1944	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	1240	N	996	-0-	-244	-0-	971	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1269	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1699	2	12	9	N	11	11	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					114
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					114
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					114
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					114
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					114
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2490	X	2122	-0-	-368	-0-	2116	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	2131	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2573	X	2297	-0-	-276	-0-	2267	2	30	9	N	27	27	8			-0-
02	2324	X	2256	-0-	-68	-0-	2243	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2418	X	1370	-0-	-1048	-0-	1363	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2220	X	1537	-0-	-683	-0-	1531	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7872	X	3812	-0-	-4060	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	957	-0-	-1087	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1930	-0-	-260	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18465	X	6579	-0-	-11886	-0-	6560	2	19	9	N	17	17	8			-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6677	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6200	2	85	9	N	77	77	8			-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3915	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2108	X	1078	-0-	-1030	-0-	1072	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2040	X	1051	-0-	-989	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2445	-0-	-717	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
*04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					35
12	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					35
01	1798 X	1476	-0-	-322	-0-	1476	2			N	-0-					35
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-	1436	2			N	-0-					35
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					35
*04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

11	3720 X	780	-0-	-2940	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	2225	-0-	-193	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	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

11	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					75
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					75
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					75
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					75
03	4588 X	2995	-0-	-1593	-0-	2995	2			N	-0-					75
04	4440 X	1210	-0-	-3230	-0-	1210	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

11	1170 X	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

11	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					77
12	3534 X	3009	-0-	-525	-0-	3009	2			N	-0-					77
01	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	3423	2	85	9	N	77					154
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2472	2	22	9	N	20					174
03	3534 X	2747	-0-	-787	-0-	2734	2	13	9	N	12	165	1			21
04	3390 X	2868	-0-	-522	-0-	2854	2	14	9	N	13					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

11	2640 X	1610	-0-	-1030	-0-	1610	2			N	-0-					48
12	2728 X	1172	-0-	-1556	-0-	1172	2			N	-0-					48
01	2015 N	1532	-0-	-483	-0-	1532	2			N	-0-					48
02	1512 N	1492	-0-	-20	-0-	1492	2			N	-0-					48
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					48
04	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					18
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					18
02	476 N	449	-0-	-27	-0-	449	2			N	-0-					18
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					18
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	840	N	316	-0-	-524	-0-	315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	479	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

11	2580	X	1977	-0-	-603	-0-	1977	2			N	-0-					130
12	2666	X	2278	-0-	-388	-0-	2278	2			N	-0-					130
01	2666	X	1819	-0-	-847	-0-	1819	2			N	-0-					130
02	2408	X	2010	-0-	-398	-0-	2010	2			N	-0-					130
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					130
*04	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					15
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					15
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					15
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					15
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2248	2	26	9	N	24					39
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	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

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

11	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1984	N	1201	-0-	-783	-0-	1193	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2492	N	1290	-0-	-1202	-0-	1287	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2325	N	770	-0-	-1555	-0-	768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

11	3180	X	2547	-0-	-633	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2875	-0-	-39	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	2299	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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2368	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	2212	N	2119	-0-	-93	-0-	2113	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2635	N	2238	-0-	-397	-0-	2234	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	N	12	12	8			-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2837	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3188	2	40	9	N	36	36	8			-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2598	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3295	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2930	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					92
12	3100	N	7314	-0-	4214	4214	7314	2			N	-0-					92
01	3100	N	6828	-0-	3728	7942	6828	2			N	-0-					92
02	13795	X	5853	-0-	-7942	-0-	5853	2			N	-0-					92
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					92
*04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

11	4320	X	2981	-0-	-1339	-0-	2981	2			N	-0-					110
12	4960	X	2696	-0-	-2264	-0-	2696	2			N	-0-					110
01	4960	X	2374	-0-	-2586	-0-	2374	2			N	-0-					110
02	4480	X	2072	-0-	-2408	-0-	2072	2			N	-0-					110
03	4185	X	2099	-0-	-2086	-0-	2099	2			N	-0-					110
04	2970	X	2139	-0-	-831	-0-	2139	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

11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5835	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6064	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5682	2	17	9	N	15	15	8			-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5197	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5765	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5229	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2032	2	10	9	N	9	9	8			2
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	1878	2	14	9	N	13	13	8			2
01	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1538	2	31	9	N	28	28	8			2
02	1904	N	1450	-0-	-454	-0-	1437	2	13	9	N	12	12	8			2
03	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1600	2	11	9	N	10	10	8			2
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	N	9	9	8			2

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 #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 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
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3670	2	20	9	N	18	18	8			-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2829	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3281	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3363	-0-	263	374	3363	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	1863	-0-	-374	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
*04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	846	-0-	-384	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240	N	488	-0-	-752	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	N	269	-0-	-1095	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	784	N	189	-0-	-595	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4681	X	3063	-0-	-1618	-0-	3060	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4681	X	2859	-0-	-1822	-0-	2851	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	4228	X	2413	-0-	-1815	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5749	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5421	2	9	9	N	8	8	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
02	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
03	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
*04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1243	-0-	-17	-0-	1241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1364	X	961	-0-	-403	-0-	959	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3538	-0-	738	738	3488	2	50	9	N	45	45	8			-0-
03	3100	N	3127	-0-	27	765	3108	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*04	3000	N	2471	-0-	-529	236	2458	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	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 #: 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
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	3790	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	3678	2	52	9	N	47	47	8			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	3526	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	4216	X	3800	-0-	-416	-0-	3781	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4080	X	3613	-0-	-467	-0-	3600	2	13	9	N	12	12	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4824	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3728	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3551	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3366	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3204	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3206	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2833	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					34
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					34
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					34
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					34
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					34
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	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

11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3024	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2763	2	47	9	N	43	43	8			-0-
02	2324	X	2234	-0-	-90	-0-	2216	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2520	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	2940	X	2110	-0-	-830	-0-	2100	2	10	9	N	9	9	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3000	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

11	2250	N	1832	-0-	-418	-0-	1804	2	28	9	N	25					99
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2352	2	7	9	N	6					105
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1632	2	54	9	N	49					154
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1673	2	44	9	N	40					194
03	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	2125	2	43	9	N	39	184	1			49
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1980	2	22	9	N	20					69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209 N	955	-0-	-254	-0-	948	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1008 N	858	-0-	-150	-0-	856	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1054 N	927	-0-	-127	-0-	925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					156
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855	2	9	9	N	8					164
01	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	3524	2	14	9	N	13					177
02	3276 X	3012	-0-	-264	-0-	3004	2	8	9	N	7					184
03	3627 X	3071	-0-	-556	-0-	3060	2	11	9	N	10					194
04	3510 X	2981	-0-	-529	-0-	2939	2	42	9	N	38	178	1			54

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2883 X	1555	-0-	-1328	-0-	1553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3087	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2746	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	2188	-0-	-304	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
*04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					127
12	3472 X	744	-0-	-2728	-0-	744	2			N	-0-					127
01	2759 X	2320	-0-	-439	-0-	2320	2			N	-0-					127
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					127
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					127
*04	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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

11	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
01	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					56
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					56
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					56
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					56
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					56
*04	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	679	-0-	-371	-0-	679	2			N	-0-					50
12	837	N	616	-0-	-221	-0-	616	2			N	-0-					50
01	1147	N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					50
02	644	N	125	-0-	-519	-0-	125	2			N	-0-					50
03	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-					50
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4358	-0-	-1582	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4171	-0-	-1967	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3199	-0-	-2102	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3201	-0-	-1587	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	1691	-0-	-3610	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1554	-0-	-2796	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	N	10					52
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					52
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					52
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					52
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9672	-0-	-93	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8543	-0-	-277	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8773	-0-	-587	-0-	8773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	694	-0-	-476	-0-	694	2			N	-0-					18
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					18
03	1209	N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-					18
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 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
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					110
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					110
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					110
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					110
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3989	2	44	9	N	40					150
*04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					150

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
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	2			N	-0-					81
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					81
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					81
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	4770 X	4159	-0-	-611	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4402 X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	3643	-0-	-759	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	3669	-0-	-223	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	3160	-0-	-1149	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3432	-0-	-738	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	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

11	2010 N	1516	-0-	-494	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1767 N	1430	-0-	-337	-0-	1419	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1355	2	62	9	N	56	56	8			-0-
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	1177	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	N	19	19	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	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

11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2582	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2428	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2325	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

11	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			N	-0-					23
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					23
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					23
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					23
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					23
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

11	3750 X	2004	-0-	-1746	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3875 X	783	-0-	-3092	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	13	-0-	-3487	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	16	-0-	-3859	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*04	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	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 #: 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
11	3330 X	3088	-0-	-242	-0-	3085	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3467	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3649	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	3304 X	2879	-0-	-425	-0-	2872	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3472 X	3452	-0-	-20	-0-	3444	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3540 X	3490	-0-	-50	-0-	3483	2	7	9	N	6	6	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

11	3630 X	3311	-0-	-319	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	2910	-0-	-534	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3281	-0-	-19	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

11	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	3937 X	3803	-0-	-134	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3608	-0-	-329	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	2982	-0-	-574	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2938	-0-	-999	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*04	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

11	5880 X	5678	-0-	-202	-0-	5678	2			N	-0-					142
12	6076 X	5903	-0-	-173	-0-	5903	2			N	-0-					142
01	6076 X	5784	-0-	-292	-0-	5784	2			N	-0-					142
02	5460 X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			N	-0-					142
03	5890 X	5718	-0-	-172	-0-	5718	2			N	-0-					142
04	5700 X	5632	-0-	-68	-0-	5632	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

11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	4424 X	4065	-0-	-359	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*04	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					18
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					18
01	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					18
02	588 N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					18
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					18
*04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

11	3390	X	1917	-0-	-1473	-0-	1914	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2201	X	1762	-0-	-439	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1974	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2240	X	1513	-0-	-727	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2480	X	1266	-0-	-1214	-0-	1265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1920	X	1164	-0-	-756	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1375	-0-	-221	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					23
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					23
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					23
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					23
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					23
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	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

11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

11	3270	X	2490	-0-	-780	-0-	2490	2			N	-0-					91
12	3379	X	2508	-0-	-871	-0-	2508	2			N	-0-					91
01	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	2774	2			N	-0-					91
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	2920	2			N	-0-					91
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					91
*04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 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
11	3630 X	3596	-0-	-34	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751 X	3511	-0-	-240	-0-	3508	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4201	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3444	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3450	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

11	2610 X	1620	-0-	-990	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2019	-0-	-678	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	1910	-0-	-787	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2289	-0-	-147	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	1729	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

11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2480 N	1563	-0-	-917	-0-	1542	2	21	9	N	19	19	8			-0-
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	2372	-0-	-1100	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	1415	-0-	-2057	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2453	-0-	-1019	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

11	4890 X	4292	-0-	-598	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	4988	-0-	-65	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	4411	-0-	-69	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4991 X	4336	-0-	-655	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
*04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	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

11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3100	N	3253	-0-	153	153	3250	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100	N	6635	-0-	3535	3688	6609	2	26	9	N	24	24	8			-0-
02	2800	N	7345	-0-	4545	8233	7332	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	13183	X	4950	-0-	-8233	-0-	4941	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4821	2	7	9	N	6	6	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

11	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	3108	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3137	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3304	2	28	9	N	25	25	8			-0-
02	3024	X	2556	-0-	-468	-0-	2547	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3350	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3233	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

11	2340	X	1258	-0-	-1082	-0-	1254	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2077	X	1716	-0-	-361	-0-	1707	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	1627	2	24	9	N	22	22	8			-0-
02	1176	N	326	-0-	-850	-0-	324	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1462	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1110	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

11	8520	X	347	-0-	-8173	-0-	347	2			N	-0-					3
12	8370	X	226	-0-	-8144	-0-	226	2			N	-0-					3
01	8370	X	508	-0-	-7862	-0-	508	2			N	-0-					3
02	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					3
03	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					3
*04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3415	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3104	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	2386	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 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
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

11	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	2714	2			N	-0-					23
12	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	2656	2			N	-0-					23
01	3410	X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2			N	-0-					23
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	2562	2			N	-0-					23
03	3410	X	2854	-0-	-556	-0-	2854	2			N	-0-					23
04	2700	X	2126	-0-	-574	-0-	2126	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3220	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2306	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1829	X	1409	-0-	-420	-0-	1384	2	25	9	N	23	23	8			-0-
02	1652	X	1461	-0-	-191	-0-	1450	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1829	X	1484	-0-	-345	-0-	1473	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1770	X	1326	-0-	-444	-0-	1317	2	9	9	N	8	8	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

11	3480	X	2959	-0-	-521	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

11	2340	X	2269	-0-	-71	-0-	2269	2			N	-0-					120
12	2418	X	2243	-0-	-175	-0-	2243	2			N	-0-					120
01	2418	X	2078	-0-	-340	-0-	2078	2			N	-0-					120
02	2128	X	2012	-0-	-116	-0-	2012	2			N	-0-					120
03	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					120
04	2280	X	2134	-0-	-146	-0-	2134	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					58
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					58
01	2635	N	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-					58
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	2349	2			N	-0-					58
03	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2			N	-0-					58
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1740	-0-	-1144	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	1054	-0-	-2139	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2355	-0-	-735	-0-	2355	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 #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
02	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
*04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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

11	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
12	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
01	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		N	-0-			-0-
*04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	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

11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2		N	-0-			-0-
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
02	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
*04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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

11	5490 X	4314	-0-	-1176	-0-	4314	2		N	-0-			-0-
12	5673 X	4224	-0-	-1449	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
01	5456 X	4813	-0-	-643	-0-	4813	2		N	-0-			-0-
02	4844 X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4795	-0-	-134	-0-	4795	2		N	-0-			-0-
*04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	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

11	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3208	-0-	-1225	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	3535	-0-	-898	-0-	3535	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3252	-0-	-752	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	3370	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3352	-0-	-938	-0-	3352	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

11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
12	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-			-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
*04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

11	6210 X	5080	-0-	-1130	-0-	5080	2		N	-0-			-0-
12	6417 X	4506	-0-	-1911	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
01	6417 X	5893	-0-	-524	-0-	5893	2		N	-0-			-0-
02	5180 X	5153	-0-	-27	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5200	-0-	-500	-0-	5200	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1109	-0-	-319	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5100	-0-	-210	-0-	5098	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5248	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4899	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	4760	X	3634	-0-	-1126	-0-	3632	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5270	X	4118	-0-	-1152	-0-	4115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5100	X	4231	-0-	-869	-0-	4229	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3340	2			N	-0-					27
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					27
01	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	3291	2			N	-0-					27
02	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	2978	2			N	-0-					27
03	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					27
04	3330	X	3078	-0-	-252	-0-	3078	2			N	-0-					27

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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 #: 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
11	5730	X	3483	-0-	-2247	-0-	3483	2			N	-0-					75
12	4898	X	4857	-0-	-41	-0-	4857	2			N	-0-					75
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					75
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					75
04	6030	X	5740	-0-	-290	-0-	5740	2			N	-0-					75

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

11	4110	X	2082	-0-	-2028	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	1925	-0-	-2322	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2765	-0-	-1482	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2699	-0-	-1137	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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

11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
12	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
03	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
*04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

11	6030	X	3576	-0-	-2454	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	544	-0-	-5687	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5677	-0-	-353	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

11	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	870	N	349	-0-	-521	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

11	4410	X	3952	-0-	-458	-0-	3952	2			N	-0-					150
12	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	4218	2			N	-0-					150
01	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	4221	2			N	-0-					150
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			N	-0-					150
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					150
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					90
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					90
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					90
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					90
03	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					90
*04	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					90

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

11	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

11	3240 X	2830	-0-	-410	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	3085	-0-	-542	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2841	-0-	-786	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2267	-0-	-1009	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2685	-0-	-446	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

11	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3598	-0-	-91	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3332 X	3227	-0-	-105	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3348	-0-	-341	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	2884	-0-	-686	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

11	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3908	-0-	-246	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3752 X	2990	-0-	-762	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3184	-0-	-970	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3248	-0-	-772	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2474	-0-	-130	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2235	-0-	-117	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	900	N	586	-0-	-314	-0-	586	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
*04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2527	-0-	-1343	-0-	2527	2			N	-0-					47
12	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					47
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					47
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					47
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					47
04	2910	X	1813	-0-	-1097	-0-	1813	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

11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4234	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4851	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6705	2	54	9	N	49	49	8			-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5619	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6414	2	19	9	N	17	17	8			-0-
*04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5845	2	13	9	N	12	12	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

11	5400	X	3693	-0-	-1707	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4056	-0-	-687	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					129
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					129
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					129
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					129
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	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

11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3481	-0-	-797	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380 X	3182	-0-	-1198	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2446	-0-	-1956	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	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

11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1381	-0-	-299	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

11	4410 X	4102	-0-	-308	-0-	4098	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4557 X	4219	-0-	-338	-0-	4215	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4117	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	3853	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4110 X	3530	-0-	-580	-0-	3526	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

11	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1671	2			N	-0-					52
12	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					52
01	1922 N	1629	-0-	-293	-0-	1629	2			N	-0-					52
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					52
03	1736 N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			N	-0-					52
*04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

11	3000 N	4482	-0-	1482	3220	4482	2			N	-0-					20
12	7697 X	4477	-0-	-3220	-0-	4477	2			N	-0-					20
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					20
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					20
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					20
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

11	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2731	-0-	-276	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2148	-0-	-642	-0-	2148	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 #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 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
11	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3987	2			N	-0-					49
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2			N	-0-					49
01	4278 X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					49
02	3780 X	3596	-0-	-184	-0-	3596	2			N	-0-					49
03	4185 X	4001	-0-	-184	-0-	4001	2			N	-0-					49
04	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	3837	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2170 N	2085	-0-	-85	-0-	2078	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	1779	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1624	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2077 N	1650	-0-	-427	-0-	1646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1772	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

11	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7161 X	6101	-0-	-1060	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
01	7161 X	5701	-0-	-1460	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	6468 X	4657	-0-	-1811	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5108	-0-	-1433	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	6053	-0-	-277	-0-	6053	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

11	7890 X	7765	-0-	-125	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
12	8153 X	8050	-0-	-103	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	8153 X	7574	-0-	-579	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
02	7364 X	6038	-0-	-1326	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	8153 X	6592	-0-	-1561	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	7800 X	7150	-0-	-650	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

11	4830 X	2873	-0-	-1957	-0-	2873	2			N	-0-					13
12	4991 X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					13
01	4991 X	1684	-0-	-3307	-0-	1684	2			N	-0-					13
02	4508 X	43	-0-	-4465	-0-	43	2			N	-0-					13
03	4588 X	2064	-0-	-2524	-0-	2064	2			N	-0-					13
*04	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

11	5760 X	5400	-0-	-360	-0-	5400	2			N	-0-					140
12	5735 X	5319	-0-	-416	-0-	5319	2			N	-0-					140
01	5735 X	5083	-0-	-652	-0-	5083	2			N	-0-					140
02	5124 X	4679	-0-	-445	-0-	4679	2			N	-0-					140
03	5580 X	4924	-0-	-656	-0-	4924	2			N	-0-					140
04	5400 X	4679	-0-	-721	-0-	4679	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

11	2670 X	1657	-0-	-1013	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1258	-0-	-1036	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6411	-0-	3311	3311	6411	2			N	-0-					-0-
*04	8002 X	4691	-0-	-3311	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 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
11	2160 X	222	-0-	-1938	-0-	222	2			N	-0-					17
12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					17
01	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					17
02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					17
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					17
04	4110 X	3799	-0-	-311	-0-	3799	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

11	2760 X	1712	-0-	-1048	-0-	1705	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	3131 X	1795	-0-	-1336	-0-	1784	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2929	2	51	9	N	46	46	8			-0-
02	2828 X	583	-0-	-2245	-0-	579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3330	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2880 X	2025	-0-	-855	-0-	2016	2	9	9	N	8	8	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

11	3330 X	2394	-0-	-936	-0-	2394	2			N	-0-					118
12	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	2			N	-0-					118
01	3069 X	1888	-0-	-1181	-0-	1888	2			N	-0-					118
02	2772 X	1819	-0-	-953	-0-	1819	2			N	-0-					118
03	2480 X	1986	-0-	-494	-0-	1986	2			N	-0-					118
04	2400 X	1585	-0-	-815	-0-	1585	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	2077	-0-	-2511	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3444	-0-	-700	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3737	-0-	-479	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

11	8730 X	6740	-0-	-1990	-0-	6740	2			N	-0-					95
12	8618 X	7209	-0-	-1409	-0-	7209	2			N	-0-					95
01	7781 X	7717	-0-	-64	-0-	7717	2			N	-0-					95
02	7028 X	4807	-0-	-2221	-0-	4807	2			N	-0-					95
03	7781 X	7029	-0-	-752	-0-	7029	2			N	-0-					95
04	7470 X	6796	-0-	-674	-0-	6796	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	862	-0-	-285	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1017	-0-	-688	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	914	-0-	-178	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	990 N	871	-0-	-119	-0-	871	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

11	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					43
12	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					43
01	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					43
02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					43
03	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	2			N	-0-					43
*04	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					43

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					83
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					83
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					83
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					83
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					83
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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

11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					32
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					32
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					32
02	2044	X	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					32
03	2263	X	794	-0-	-1469	-0-	772	2	22	9	N	20					52
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2474	2	169	9	N	154					206

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					48
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					48
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	2			N	-0-					48
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			N	-0-					48
04	1110	N	876	-0-	-234	-0-	876	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

11	8640	X	6609	-0-	-2031	-0-	6609	2			N	-0-					187
12	8432	X	7636	-0-	-796	-0-	7636	2			N	-0-					187
01	8432	X	7447	-0-	-985	-0-	7447	2			N	-0-					187
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					187
03	7626	X	6259	-0-	-1367	-0-	6259	2			N	-0-					187
*04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	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

11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					60
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					60
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					60
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					60
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					60
*04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

11	2760	X	1696	-0-	-1064	-0-	1696	2			N	-0-					162
12	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	1534	2			N	-0-					162
01	2325	X	1453	-0-	-872	-0-	1453	2			N	-0-					162
02	1596	N	1106	-0-	-490	-0-	1106	2			N	-0-					162
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					162
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

11	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	903	-0-	-523	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	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 #: 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
11	2130	X	261	-0-	-1869	-0-	260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2201	X	201	-0-	-2000	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	403	N	64	-0-	-339	-0-	31	2	33	9	N	30	30	8			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

11	6540	X	5962	-0-	-578	-0-	5962	2			N	-0-					80
12	6758	X	5654	-0-	-1104	-0-	5654	2			N	-0-					80
01	6603	X	5493	-0-	-1110	-0-	5493	2			N	-0-					80
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5331	2			N	-0-					80
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					80
04	5970	X	5409	-0-	-561	-0-	5409	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

11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

11	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2			N	-0-					92
12	4154	X	3980	-0-	-174	-0-	3980	2			N	-0-					92
01	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	2			N	-0-					92
02	3724	X	1215	-0-	-2509	-0-	1215	2			N	-0-					92
03	3999	X	1402	-0-	-2597	-0-	1402	2			N	-0-					92
04	3870	X	2739	-0-	-1131	-0-	2739	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2143	2	65	9	N	59	59	8			-0-
03	3100	N	3430	-0-	330	330	3418	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*04	3000	N	2956	-0-	-44	286	2925	2	31	9	N	28	28	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					22
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					22
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					22
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					22
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

11	5880	X	5303	-0-	-577	-0-	5303	2			N	-0-					44
12	6386	X	5374	-0-	-1012	-0-	5374	2			N	-0-					44
01	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2			N	-0-					44
02	5768	X	851	-0-	-4917	-0-	851	2			N	-0-					44
03	5704	X	2085	-0-	-3619	-0-	2085	2			N	-0-					44
04	5310	X	1483	-0-	-3827	-0-	1483	2			N	-0-					44

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3408	-0-	-672	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
02	3192 X	2929	-0-	-263	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	1776	-0-	-2004	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

11	4020 X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					130
12	4092 X	3776	-0-	-316	-0-	3776	2			N	-0-					130
01	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2			N	-0-					130
02	3556 X	2996	-0-	-560	-0-	2996	2			N	-0-					130
03	3937 X	3809	-0-	-128	-0-	3809	2			N	-0-					130
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

11	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					19
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					19
01	3565 X	2888	-0-	-677	-0-	2888	2			N	-0-					19
02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					19
03	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					19
*04	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

11	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					44
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					44
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					44
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					44
03	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					44
*04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	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

11	2910 X	2277	-0-	-633	-0-	2277	2			N	-0-					180
12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					180
01	2945 X	2828	-0-	-117	-0-	2828	2			N	-0-					180
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2438	2			N	-0-					180
03	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					180
04	2730 X	2185	-0-	-545	-0-	2185	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

11	6420 X	3688	-0-	-2732	-0-	3688	2			N	-0-					164
12	7161 X	4179	-0-	-2982	-0-	4179	2			N	-0-					164
01	7161 X	3788	-0-	-3373	-0-	3788	2			N	-0-					164
02	6468 X	5841	-0-	-627	-0-	5841	2			N	-0-					164
03	5921 X	5099	-0-	-822	-0-	5099	2			N	-0-					164
*04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					20
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					20
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 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
11	3210 X	2916	-0-	-294	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2892	-0-	-425	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2812	-0-	-308	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					172
12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					172
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					172
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					172
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					172
*04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

11	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					142
12	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					142
01	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					142
02	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					142
03	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					142
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2329	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	936 X	936	-0-	-0-	-0-	926	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	840 X	443	-0-	-397	-0-	441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2283	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	900 N	788	-0-	-112	-0-	786	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					18
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					18
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					18
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					18
03	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					18
04	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

11	5220 X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					104
12	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					104
01	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	5361	2			N	-0-					104
02	4872 X	4757	-0-	-115	-0-	4757	2			N	-0-					104
03	5518 X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					104
04	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	4931	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4256	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4152	2	12	9	N	11	11	8			-0-
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4076	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3917	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

11	7290	X	4522	-0-	-2768	-0-	4522	2			N	-0-					12
12	7533	X	3754	-0-	-3779	-0-	3754	2			N	-0-					12
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					12
02	6804	X	4912	-0-	-1892	-0-	4912	2			N	-0-					12
03	7533	X	3789	-0-	-3744	-0-	3789	2			N	-0-					12
04	7290	X	6350	-0-	-940	-0-	6350	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

11	3000	N	3206	-0-	206	513	3206	2			N	-0-					119
12	3100	N	3213	-0-	113	626	3213	2			N	-0-					119
01	3847	X	3221	-0-	-626	-0-	3221	2			N	-0-					119
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					119
03	930	X	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					119
*04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	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

11	2190	X	1717	-0-	-473	-0-	1715	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2201	X	2172	-0-	-29	-0-	2170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3236	2	37	9	N	34	34	8			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3265	2	11	9	N	10	10	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

11	5640	X	4435	-0-	-1205	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
12	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4242	-0-	-266	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4867	-0-	-773	-0-	4867	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

11	3360	X	1683	-0-	-1677	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
*04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

11	4530	X	4470	-0-	-60	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4088	-0-	-593	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3338	-0-	-1343	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3958	-0-	-270	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	1895	-0-	-2786	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					37
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					37
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					37
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					37
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					37
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	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

11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
*04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	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

11	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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

11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

11	3030	X	2321	-0-	-709	-0-	2321	2			N	-0-					50
12	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	2346	2			N	-0-					50
01	3131	X	2332	-0-	-799	-0-	2329	2	3	9	N	3					53
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	2269	2			N	-0-					53
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2426	2	24	9	N	22					75
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2586	2	6	9	N	5					80

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					80
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			N	-0-					80
01	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					80
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					80
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					80
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

11	3930	X	3067	-0-	-863	-0-	3067	2			N	-0-					40
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	2836	2			N	-0-					40
01	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	3474	2			N	-0-					40
02	3584	X	2533	-0-	-1051	-0-	2533	2			N	-0-					40
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	2862	2			N	-0-					40
04	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			N	-0-					40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2218	-0-	-62	-0-	2218	2			N	-0-					53
12	3813	X	2665	-0-	-1148	-0-	2665	2			N	-0-					53
01	3813	X	2735	-0-	-1078	-0-	2735	2			N	-0-					53
02	3444	X	2642	-0-	-802	-0-	2642	2			N	-0-					53
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					53
*04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

11	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					62
12	5766	X	4100	-0-	-1666	-0-	4100	2			N	-0-					62
01	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	4154	2			N	-0-					62
02	4564	X	3053	-0-	-1511	-0-	3053	2			N	-0-					62
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					62
04	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	4424	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2750	-0-	-288	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3058	-0-	-1375	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2118	-0-	-1886	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2992	-0-	-1441	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

11	2256	N	1817	-0-	-439	-0-	1817	2			N	-0-					54
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					54
01	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	2			N	-0-					54
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					54
03	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					54
04	960	X	652	-0-	-308	-0-	652	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

11	3510	X	2551	-0-	-959	-0-	2551	2			N	-0-					37
12	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	2560	2			N	-0-					37
01	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	2512	2			N	-0-					37
02	2884	X	2075	-0-	-809	-0-	2075	2			N	-0-					37
03	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	2368	2			N	-0-					37
04	2550	X	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					18
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					18
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					18
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					50
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					50
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					50
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					50
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20					70
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1067	2	26	9	N	24					94

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

11	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2473	-0-	-411	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2119	-0-	-851	-0-	2119	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

11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
*04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	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

11	2280	N	1790	-0-	-490	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2161	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2026	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	1491	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1086	-0-	-894	-0-	1085	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

11	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	3067	2			N	-0-					142
12	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3162	2			N	-0-					142
01	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					142
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	2846	2			N	-0-					142
03	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			N	-0-					142
04	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	2890	2			N	-0-					142

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					57
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					57
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					57
02	3556	X	1732	-0-	-1824	-0-	1732	2			N	-0-					57
03	3937	X	1215	-0-	-2722	-0-	1215	2			N	-0-					57
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					105
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					105
01	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					105
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					105
03	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					105
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1709	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

11	3600 X	3077	-0-	-523	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1705 X	1522	-0-	-183	-0-	1513	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2884 X	1258	-0-	-1626	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	1297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090 X	1161	-0-	-1929	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

11	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					20
12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					20
01	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	3009	2			N	-0-					20
02	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2			N	-0-					20
03	3844 X	3351	-0-	-493	-0-	3351	2			N	-0-					20
04	3720 X	1980	-0-	-1740	-0-	1980	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
12	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

11	2700 X	2570	-0-	-130	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2408 X	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	2238	-0-	-428	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	2066	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

11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	5841	-0-	2741	2741	5841	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	4272	-0-	1472	4213	4272	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1331	-0-	-1769	2444	1331	2			N	-0-					-0-
*04	3160 X	716	-0-	-2444	-0-	716	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			N	-0-					33
12	2945	X	2862	-0-	-83	-0-	2862	2			N	-0-					33
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					33
02	2520	N	2395	-0-	-125	-0-	2395	2			N	-0-					33
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					33
04	2880	N	2615	-0-	-265	-0-	2615	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

11	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					22
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					22
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					22
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			N	-0-					22
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

11	3630	X	3320	-0-	-310	-0-	3320	2			N	-0-					75
12	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	3401	2			N	-0-					75
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					75
02	3108	X	2910	-0-	-198	-0-	2910	2			N	-0-					75
03	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					75
04	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
*04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	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

11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					27
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					27
01	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					27
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					27
03	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					27
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

11	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3627	-0-	-682	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3547	-0-	-143	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

11	1650	N	687	-0-	-963	-0-	685	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	558	N	389	-0-	-169	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	644	N	295	-0-	-349	-0-	293	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	177	-0-	-226	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					127
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					127
01	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					127
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					127
03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					127
*04	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

11	2670 X	2347	-0-	-323	-0-	2347	2			N	-0-					86
12	2697 X	2444	-0-	-253	-0-	2444	2			N	-0-					86
01	2387 X	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					86
02	2184 N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					86
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					86
*04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

11	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					65
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					65
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					65
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					65
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					65
*04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1587	-0-	-393	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

11	2190 X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					145
12	2263 X	1843	-0-	-420	-0-	1843	2			N	-0-					145
01	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			N	-0-					145
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					145
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					145
*04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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

11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					31
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					31
01	2108 N	1175	-0-	-933	-0-	1175	2			N	-0-					31
02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	1348	2			N	-0-					31
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					31
*04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					31

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4773	-0-	1673	1673	4773	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3113	-0-	13	1686	3113	2			N	-0-					-0-
02	2649	N	963	-0-	-1686	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

11	6810	X	4473	-0-	-2337	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4304	-0-	-2733	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4108	-0-	-2650	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3238	-0-	-1232	-0-	3238	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

11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					117
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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

11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
*04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					33
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					33
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					33
02	1736	N	1034	-0-	-702	-0-	1034	2			N	-0-					33
03	1798	N	996	-0-	-802	-0-	996	2			N	-0-					33
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

11	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	3139	2			N	-0-					90
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	2165	2			N	-0-					90
01	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2762	2			N	-0-					90
02	3248	X	2725	-0-	-523	-0-	2725	2			N	-0-					90
03	3565	X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2			N	-0-					90
04	3150	X	2403	-0-	-747	-0-	2403	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
*04	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
11	8070	X	7391	-0-	-679	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7680	-0-	-597	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7528	-0-	-315	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6664	-0-	-420	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7192	-0-	-651	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6950	-0-	-490	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					100
12	3162	X	2600	-0-	-562	-0-	2600	2			N	-0-					100
01	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-					100
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					100
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					100
04	3060	X	1905	-0-	-1155	-0-	1905	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 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
11	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3303	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	3968	X	3336	-0-	-632	-0-	3312	2	24	9	N	22	22	8			-0-
01	3968	X	3183	-0-	-785	-0-	3119	2	64	9	N	58	58	8			-0-
02	3584	X	2541	-0-	-1043	-0-	2519	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	2901	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3468	2	21	9	N	19	19	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	1447	2			N	-0-					27
12	3100	N	4172	-0-	1072	1072	4172	2			N	-0-					27
01	3100	N	4275	-0-	1175	2247	4275	2			N	-0-					27
02	2800	N	3630	-0-	830	3077	3630	2			N	-0-					27
03	6539	X	3462	-0-	-3077	-0-	3462	2			N	-0-					27
*04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	992	X	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	896	X	735	-0-	-161	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5165	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5234	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3704	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5256	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5687	2	21	9	N	19	19	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					18
01	1488	N	823	-0-	-665	-0-	823	2			N	-0-					18
02	1344	N	1039	-0-	-305	-0-	1039	2			N	-0-					18
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					18
*04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					45
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					45
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					45
02	1792	N	8	-0-	-1784	-0-	8	2			N	-0-					45
03	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					45
*04	1832	N	1674	-0-	-158	-0-	1674	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					83
12	3658	X	2441	-0-	-1217	-0-	2441	2			N	-0-					83
01	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	2590	2			N	-0-					83
02	3164	X	2813	-0-	-351	-0-	2813	2			N	-0-					83
03	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	2			N	-0-					83
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					87
12	3100	N	3277	-0-	177	177	3277	2			N	-0-					87
01	3100	N	3175	-0-	75	252	3175	2			N	-0-					87
02	1932	N	1185	-0-	-747	-0-	1185	2			N	-0-					87
03	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203	2			N	-0-					87
04	2490	X	1763	-0-	-727	-0-	1763	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3092	-0-	-448	-0-	3092	2			N	-0-					79
12	3658	X	2443	-0-	-1215	-0-	2443	2			N	-0-					79
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	2			N	-0-					79
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					79
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3165	2			N	-0-					79
*04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					87
12	1767	N	418	-0-	-1349	-0-	418	2			N	-0-					87
01	1209	N	197	-0-	-1012	-0-	197	2			N	-0-					87
02	1456	N	1091	-0-	-365	-0-	1091	2			N	-0-					87
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					87
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

11	2700	X	430	-0-	-2270	-0-	429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2790	X	308	-0-	-2482	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2790	X	495	-0-	-2295	-0-	491	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	301	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	183	1			36
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					36
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					36
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					36
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					36
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			N	-0-					36

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

11	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4286	2			N	-0-					52
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4018	2			N	-0-					52
01	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	2			N	-0-					52
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	3632	2			N	-0-					52
03	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	3965	2			N	-0-					52
04	4320	X	4030	-0-	-290	-0-	4030	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	711	-0-	-405	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	785	-0-	-223	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

11	3540	X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					28
12	3658	X	2644	-0-	-1014	-0-	2644	2			N	-0-					28
01	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	2328	2			N	-0-					28
02	2884	X	2300	-0-	-584	-0-	2300	2			N	-0-					28
03	3193	X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-					28
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					50
12	1767	N	1262	-0-	-505	-0-	1262	2			N	-0-					50
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					50
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					50
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					50
04	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	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
11	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3727	-0-	-365	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3163	-0-	-85	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					84
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					84
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					84
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					84
03	4743	X	4210	-0-	-533	-0-	4210	2			N	-0-					84
*04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

11	2070	N	1676	-0-	-394	-0-	1676	2			N	-0-					17
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					17
01	1984	N	820	-0-	-1164	-0-	820	2			N	-0-					17
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					17
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					17
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-					133
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					133
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					133
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					133
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					133
04	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	6178	2	15	9	N	14	14	8			-0-
12	6758	X	5702	-0-	-1056	-0-	5679	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	6603	X	5106	-0-	-1497	-0-	5049	2	57	9	N	52	52	8			-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7938	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10907	2	45	9	N	41	41	8			-0-
*04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8206	2	29	9	N	26	26	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

11	3480	X	1607	-0-	-1873	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1448	-0-	-624	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1929	-0-	-951	-0-	1929	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
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4517	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4299	2	42	9	N	38	38	8			-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	3492	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3263	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	3540	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	2			N	-0-					28
12	4309	X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					28
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					28
02	3808	X	3500	-0-	-308	-0-	3500	2			N	-0-					28
03	4154	X	3831	-0-	-323	-0-	3831	2			N	-0-					28
04	3960	X	3808	-0-	-152	-0-	3808	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10696	-0-	7596	7596	10696	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5098	-0-	2098	9694	5098	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					50
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					50
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					50
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					50
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					50
*04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

11	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2051	-0-	-739	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1952	-0-	-344	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2179	-0-	-41	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

11	750	N	271	-0-	-479	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	775	N	303	-0-	-472	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	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
11	1590 X	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1643 X	1020	-0-	-623	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

11	2070 N	1845	-0-	-225	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1792 N	1733	-0-	-59	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1538	-0-	-442	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

11	3000 N	4322	-0-	1322	5355	4322	2			N	-0-					20
12	9355 X	4000	-0-	-5355	-0-	4000	2			N	-0-					20
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					20
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					20
03	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					20
*04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	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

11	5940 X	4451	-0-	-1489	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	6138 X	5422	-0-	-716	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	4844 X	4531	-0-	-313	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4326	-0-	-1099	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	4856	-0-	-394	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

11	6420 X	6110	-0-	-310	-0-	6110	2			N	-0-					19
12	6634 X	6031	-0-	-603	-0-	6031	2			N	-0-					19
01	6665 X	6400	-0-	-265	-0-	6400	2			N	-0-					19
02	6020 X	5774	-0-	-246	-0-	5774	2			N	-0-					19
03	6665 X	4818	-0-	-1847	-0-	4818	2			N	-0-					19
*04	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	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
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2783	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2586	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2703	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

11	4440	X	3242	-0-	-1198	-0-	3242	2			N	-0-					16
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	3903	2			N	-0-					16
01	4712	X	4219	-0-	-493	-0-	4219	2			N	-0-					16
02	4256	X	4040	-0-	-216	-0-	4040	2			N	-0-					16
03	4278	X	2916	-0-	-1362	-0-	2916	2			N	-0-					16
04	4080	X	3415	-0-	-665	-0-	3415	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

11	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	3785	2			N	-0-					18
12	4433	X	3615	-0-	-818	-0-	3615	2			N	-0-					18
01	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3783	2			N	-0-					18
02	3528	X	2733	-0-	-795	-0-	2733	2			N	-0-					18
03	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	3696	2			N	-0-					18
04	3780	X	3216	-0-	-564	-0-	3216	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

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					23
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					23
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					23
02	2800	N	3048	-0-	248	248	3048	2			N	-0-					23
03	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1574	2			N	-0-					23
*04	3000	N	3582	-0-	582	582	3582	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					140
12	1240	N	1115	-0-	-125	-0-	1115	2			N	-0-					140
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-					140
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					140
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	1032	2			N	-0-					140
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	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

11	3000	N	3781	-0-	781	1191	3781	2			N	-0-					73
12	3100	N	4620	-0-	1520	2711	4620	2			N	-0-					73
01	5989	X	3278	-0-	-2711	-0-	3278	2			N	-0-					73
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					73
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					73
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					73

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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					93
12	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					93
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					93
02	1932	N	1823	-0-	-109	-0-	1823	2			N	-0-					93
03	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	1926	2			N	-0-					93
04	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			N	-0-					93

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3199	-0-	-217	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3350	-0-	-250	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4574	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4635	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4591	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4485	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4356	2	9	9	N	8	8	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					196
12	2387	N	1667	-0-	-720	-0-	1667	2			N	-0-					196
01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			N	-0-					196
02	1848	N	1821	-0-	-27	-0-	1821	2			N	-0-					196
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					196
04	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					13
12	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	2055	2			N	-0-					13
01	2418	N	2251	-0-	-167	-0-	2251	2			N	-0-					13
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	2188	2			N	-0-					13
03	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	1903	2			N	-0-					13
04	2190	N	1696	-0-	-494	-0-	1696	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					40
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			N	-0-					40
01	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			N	-0-					40
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					40
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					40
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			N	-0-					44
12	5735	X	5550	-0-	-185	-0-	5550	2			N	-0-					44
01	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5160	2			N	-0-					44
02	5040	X	2944	-0-	-2096	-0-	2944	2			N	-0-					44
03	5549	X	1463	-0-	-4086	-0-	1463	2			N	-0-					44
04	5370	X	3342	-0-	-2028	-0-	3342	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
11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4611	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4490	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4083	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4327	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4102	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

11	3840 X	3747	-0-	-93	-0-	3747	2			N	-0-					7
12	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	3860	2			N	-0-					7
01	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					7
02	3528 X	2590	-0-	-938	-0-	2590	2			N	-0-					7
03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					7
04	3750 X	3314	-0-	-436	-0-	3314	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

11	7140 X	6348	-0-	-792	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6411	-0-	-812	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	6975 X	6300	-0-	-675	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
02	6160 X	5803	-0-	-357	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	6360 X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

11	3600 X	2473	-0-	-1127	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	2655	-0-	-481	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617	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

11	8820 X	5625	-0-	-3195	-0-	5625	2			N	-0-					13
12	9114 X	7801	-0-	-1313	-0-	7801	2			N	-0-					13
01	9114 X	6591	-0-	-2523	-0-	6591	2			N	-0-					13
02	8092 X	7241	-0-	-851	-0-	7241	2			N	-0-					13
03	8959 X	5956	-0-	-3003	-0-	5956	2			N	-0-					13
*04	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

11	3810 X	2866	-0-	-944	-0-	2866	2			N	-0-					3
12	3937 X	2575	-0-	-1362	-0-	2575	2			N	-0-					3
01	3937 X	3269	-0-	-668	-0-	3269	2			N	-0-					3
02	2716 X	2369	-0-	-347	-0-	2369	2			N	-0-					3
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					3
*04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

11	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2479	-0-	-435	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2744	-0-	-76	-0-	2744	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
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4907	2	14	9	N	13	13	8			-0-
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4382	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	5363	X	4667	-0-	-696	-0-	4611	2	56	9	N	51	51	8			-0-
02	4844	X	4627	-0-	-217	-0-	4606	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	5363	X	4264	-0-	-1099	-0-	4249	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4920	X	3649	-0-	-1271	-0-	3637	2	12	9	N	11	11	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
*04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	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

11	11100	X	2718	-0-	-8382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9501	-0-	-1969	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8993	-0-	-1051	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	6479	-0-	-2593	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	5046	-0-	-4440	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1979	-0-	-7201	-0-	1979	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

11	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
01	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	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

11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					37
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					37
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					37
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					37
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					37
*04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	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

11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4464	-0-	1364	1364	4464	2			N	-0-					-0-
01	4195	X	2831	-0-	-1364	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	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

11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-					7
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					7
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					7
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					7
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					7
*04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	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
11	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					7
12	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					7
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					7
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					7
03	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					7
*04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	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

11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
12	19748 X	19748	-0-	-0-	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
01	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
02	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	16525	2			N	-0-					-0-
03	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
*04	17488 X	17488	-0-	-0-	-0-	17488	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

11	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
01	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
*04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

11	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
02	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2979	-0-	-21	39	2979	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

11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
12	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*04	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

11	7290 X	6452	-0-	-838	-0-	6452	2			N	-0-					10
12	7533 X	6765	-0-	-768	-0-	6765	2			N	-0-					10
01	7378 X	6167	-0-	-1211	-0-	6167	2			N	-0-					10
02	6356 X	6067	-0-	-289	-0-	6067	2			N	-0-					10
03	6913 X	6316	-0-	-597	-0-	6316	2			N	-0-					10
04	6540 X	6299	-0-	-241	-0-	6299	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

11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
12	10742 X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	2			N	-0-					-0-
01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*04	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7602	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
11	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					19
12	3937 X	3383	-0-	-554	-0-	3383	2			N	-0-					19
01	3937 X	2929	-0-	-1008	-0-	2929	2			N	-0-					19
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					19
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					19
04	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

11	3780 X	3312	-0-	-468	-0-	3312	2			N	-0-					20
12	3906 X	3501	-0-	-405	-0-	3501	2			N	-0-					20
01	3906 X	3602	-0-	-304	-0-	3602	2			N	-0-					20
02	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	2780	2			N	-0-					20
03	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					20
04	3480 X	2702	-0-	-778	-0-	2702	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

11	5460 X	4837	-0-	-623	-0-	4837	2			N	-0-					18
12	5642 X	5127	-0-	-515	-0-	5127	2			N	-0-					18
01	5642 X	5161	-0-	-481	-0-	5161	2			N	-0-					18
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4457	2			N	-0-					18
03	5115 X	4186	-0-	-929	-0-	4186	2			N	-0-					18
*04	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	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

11	8280 X	8249	-0-	-31	-0-	8249	2			N	-0-					31
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					31
01	8680 X	5071	-0-	-3609	-0-	5071	2			N	-0-					31
02	7840 X	4893	-0-	-2947	-0-	4893	2			N	-0-					31
03	8680 X	6733	-0-	-1947	-0-	6733	2			N	-0-					31
04	8400 X	5629	-0-	-2771	-0-	5629	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

11	7110 X	5373	-0-	-1737	-0-	5370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549 X	5405	-0-	-144	-0-	5399	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5952 X	5448	-0-	-504	-0-	5434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	5376 X	5014	-0-	-362	-0-	5008	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5952 X	5101	-0-	-851	-0-	5097	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5370 X	2335	-0-	-3035	-0-	2331	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

11	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
12	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*04	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	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

11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
*04	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	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
11	4050	X	2690	-0-	-1360	-0-	2689	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	2548	-0-	-1637	-0-	2546	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4185	X	2298	-0-	-1887	-0-	2294	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5207	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4232	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3691	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	119	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	143	1	3147	2	N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	132	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	80	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	146	1	3203	2	N	-0-					-0-
*04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	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

11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					7
12	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					7
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					7
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					7
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					7
*04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	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

11	6870	X	6825	-0-	-45	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6555	-0-	-544	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5883	-0-	-529	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6276	-0-	-564	-0-	6276	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

11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					2
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					2
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					2
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					2
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2988	-0-	-316	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2948	-0-	-710	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

11	8790	X	7767	-0-	-1023	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	7666	-0-	-1355	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7833	-0-	-351	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6847	-0-	-545	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6665	-0-	-1105	-0-	6665	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
11	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1179	-0-	-249	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	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

11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	2		N	-0-			-0-
12	18414 X	14744	-0-	-3670	-0-	14744	2		N	-0-			-0-
01	18414 X	15392	-0-	-3022	-0-	15392	2		N	-0-			-0-
02	16632 X	13418	-0-	-3214	-0-	13418	2		N	-0-			-0-
03	16926 X	14118	-0-	-2808	-0-	14118	2		N	-0-			-0-
04	15570 X	12959	-0-	-2611	-0-	12959	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

11	25740 X	22977	-0-	-2763	-0-	22977	2		N	-0-			-0-
12	26598 X	21900	-0-	-4698	-0-	21900	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	23429	-0-	-2332	-0-	23429	2		N	-0-			-0-
02	23268 X	21864	-0-	-1404	-0-	21864	2		N	-0-			-0-
03	25048 X	23432	-0-	-1616	-0-	23432	2		N	-0-			-0-
04	22980 X	21599	-0-	-1381	-0-	21599	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

11	40560 X	32818	-0-	-7742	-0-	32818	2		N	-0-			-0-
12	39680 X	31676	-0-	-8004	-0-	31676	2		N	-0-			-0-
01	36704 X	31388	-0-	-5316	-0-	31388	2		N	-0-			-0-
02	33152 X	26832	-0-	-6320	-0-	26832	2		N	-0-			-0-
03	35092 X	29223	-0-	-5869	-0-	29223	2		N	-0-			-0-
04	32820 X	26294	-0-	-6526	-0-	26294	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

11	20790 X	16831	-0-	-3959	-0-	16831	2		N	-0-			-0-
12	21483 X	16148	-0-	-5335	-0-	16148	2		N	-0-			-0-
01	19313 X	15696	-0-	-3617	-0-	15696	2		N	-0-			-0-
02	17444 X	13390	-0-	-4054	-0-	13390	2		N	-0-			-0-
03	17980 X	14718	-0-	-3262	-0-	14718	2		N	-0-			-0-
04	16830 X	12990	-0-	-3840	-0-	12990	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	2100	N	1327	-0-	-773	-0-	32	1	1294	2	Y	1			42
							1	9							
12	1984	N	1724	-0-	-260	-0-	45	1	1678	2	Y	1			43
							1	9							
01	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	29	1	1390	2	Y	6			49
							7	9							
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	41	1	1490	2	Y	-0-			49
03	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	34	1	1506	2	Y	4			53
							4	9							
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	46	1	2083	2	Y	-0-			53

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	830	-0-	-813	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	912	-0-	-180	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					40
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					122
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					122
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					122
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					122
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					122
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	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

11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	300	N	117	-0-	-183	-0-	117	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

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	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

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					99
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					99
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					99
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					99
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					99
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					10
12	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			N	-0-					10
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					10
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					10
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					10
*04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					10
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					10
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					10
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					10
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					10
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	465	N	358	-0-	-107	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		N	-0-			-0-
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	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

11	SWR 10	1610	-0-	1610	12304	1610	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1741	-0-	1741	14045	1741	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1752	-0-	1752	15797	1752	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	1456	-0-	1456	17253	1456	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1748	-0-	1748	19001	1748	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1613	-0-	1613	20614	1613	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	N	-0-			125
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2	N	-0-			125
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-			125
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			125
03	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			125
*04	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			125

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
12	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3496	-0-	-658	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3409	-0-	-611	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490 X	3772	-0-	-1718	-0-	3772	2			N	-0-					157
12	5456 X	3946	-0-	-1510	-0-	3946	2			N	-0-					157
01	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					157
02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					157
03	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					157
04	5460 X	2933	-0-	-2527	-0-	2933	2			N	-0-					157

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	9077	-0-	9077	20768	9077	2			N	-0-					-0-
12	0 W	6703	-0-	6703	27471	6703	2			N	-0-					-0-
01	0 W	4882	-0-	4882	32353	4882	2			N	-0-					-0-
02	0 W	4288	-0-	4288	36641	4288	2			N	-0-					-0-
03	0 W	4219	-0-	4219	40860	4219	2			N	-0-					-0-
04	0 W	3258	-0-	3258	44118	3258	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			15
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	5	1	241	2	N	-0-			15
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	4	1	150	2	N	-0-			15
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	6	1	225	2	N	-0-			15
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-			15
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

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

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528	2	14	9	N	13	13	8			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			147
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			147
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-			147
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			147
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			147
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	293	-0-	293	2113	293	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	276	-0-	276	2389	276	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	290	-0-	290	2679	290	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	228	-0-	228	2907	228	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	276	-0-	276	3183	276	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	274	-0-	274	3457	274	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	732	-0-	732	5191	732	2		N	-0-			30
12	SWR 10	755	-0-	755	5946	755	2		N	-0-			30
01	SWR 10	747	-0-	747	6693	747	2		N	-0-			30
02	SWR 10	663	-0-	663	7356	663	2		N	-0-			30
03	SWR 10	737	-0-	737	8093	737	2		N	-0-			30
04	SWR 10	704	-0-	704	8797	704	2		N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
*04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

11	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2	N	-0-			-0-
12	21545 X	-0-	-0-	-21545	-0-			N	-0-			-0-
01	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-			N	-0-			-0-
02	15372 X	-0-	-0-	-15372	-0-			N	-0-			-0-
03	15516 X	15516	-0-	-0-	-0-	15516	2	N	-0-			-0-
04	12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76	1	947	2	N	-0-			72
12	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	85	1	1118	2	N	-0-			72
01	961 N	907	-0-	-54	-0-	60	1	847	2	N	-0-			72
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			72
03	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	80	1	1023	2	N	-0-			72
04	870 N	829	-0-	-41	-0-	52	1	777	2	N	-0-			72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1767	-0-	-33	-0-	132	1	1635	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1296	-0-	-564	-0-	92	1	1204	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	91	1	1273	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1035	-0-	-617	-0-	74	1	961	2	N	-0-			-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3080	-0-	80	80	193	1	2887	2	N	-0-			-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	198	1	2461	2	N	-0-			-0-
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3494	2	N	-0-			-0-
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	294	1	4135	2	N	-0-			-0-
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	239	1	3101	2	N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-			-0-
*04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	231	1	3454	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	1790	-0-	-820	-0-	133	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	188	1	2477	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	1970	-0-	-727	-0-	131	1	1839	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1663	-0-	-661	-0-	119	1	1544	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	1588	-0-	-1078	-0-	115	1	1473	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	1310	-0-	-1270	-0-	82	1	1228	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
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	141	1	1756	2	N	-0-					57
12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	133	1	1750	2	N	-0-					57
01	2170	N	1923	-0-	-247	-0-	128	1	1795	2	N	-0-					57
02	1764	N	1582	-0-	-182	-0-	113	1	1469	2	N	-0-					57
03	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	126	1	1610	2	N	-0-					57
04	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	95	1	1422	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

11	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	125	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	198	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1900	-0-	-22	-0-	126	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1354	-0-	-382	-0-	97	1	1257	2	N	-0-					-0-
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	178	1	2268	2	N	-0-					-0-
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	165	1	2466	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	82	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	920	-0-	-382	-0-	61	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	915	-0-	-121	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	90	1	1144	2	N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	121	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	119	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	113	1	1589	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	102	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	110	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	95	1	1418	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	83	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	213	1	2793	2	N	-0-					-0-
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	184	1	2588	2	N	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	221	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	246	1	3147	2	N	-0-					-0-
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	182	1	2724	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1045	2	N	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					20
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					20
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	2			N	-0-					20
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1659	-0-	-711	-0-	124	1	1535	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1728	-0-	-721	-0-	122	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1738	-0-	-711	-0-	115	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1926	2	N	-0-					-0-
*04	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	111	1	1661	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

11	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	193	1	2393	2	N	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	135	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	184	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	166	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1182	-0-	-244	-0-	86	1	1096	2	N	-0-					-0-
*04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	200	1	2987	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	164	1	2033	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	111	1	1456	2	N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	145	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1420	-0-	-400	-0-	102	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	161	1	2050	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1667	-0-	-283	-0-	105	1	1562	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	249	1	3200	2	N	-0-					17
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	210	1	2399	2	N	-0-					17
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	236	1	3280	2	N	-0-					17
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	50	1	746	2	N	-0-					17
03	1023	X	822	-0-	-201	-0-	56	1	766	2	N	-0-					17
*04	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	76	1	949	2	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	78	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	67	1	998	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

11	840	N	676	-0-	-164	-0-	50	1	626	2	N	-0-					65
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	43	1	570	2	N	-0-					65
01	868	N	514	-0-	-354	-0-	34	1	480	2	N	-0-					65
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	39	1	512	2	N	-0-					65
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	2	N	-0-					65
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	76	1	939	2	N	-0-					40
12	1054	N	955	-0-	-99	-0-	68	1	887	2	N	-0-					40
01	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	81	1	1139	2	N	-0-					40
02	952	N	826	-0-	-126	-0-	59	1	767	2	N	-0-					40
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	2	N	-0-					40
04	1170	N	952	-0-	-218	-0-	60	1	892	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
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	150	1	1864	2	N	-0-					-0-
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	113	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	116	1	1505	2	N	-0-					-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	114	1	1452	2	N	-0-					-0-
*04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	141	1	2104	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	168	1	2087	2	N	-0-					-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	174	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	202	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	191	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	223	1	2843	2	N	-0-					-0-
*04	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	178	1	2666	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	237	1	2945	2	N	-0-					-0-
12	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	217	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	198	1	2779	2	N	-0-					-0-
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	192	1	2491	2	N	-0-					-0-
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	169	1	2155	2	N	-0-					-0-
*04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

11	2430 X	1465	-0-	-965	-0-	109	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	2511 X	1482	-0-	-1029	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	144	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	218	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	228	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	2100 X	1662	-0-	-438	-0-	104	1	1558	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	129	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2387 N	1384	-0-	-1003	-0-	98	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	164	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1269	-0-	-355	-0-	91	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	114	1	1459	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3119	-0-	119	119	196	1	2923	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

11	1110 N	1090	-0-	-20	-0-	81	1	1009	2	N	-0-					10
12	1364 N	953	-0-	-411	-0-	67	1	886	2	N	-0-					10
01	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	73	1	1030	2	N	-0-					10
02	1008 N	874	-0-	-134	-0-	63	1	811	2	N	-0-					10
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	-0-					10
04	1080 N	192	-0-	-888	-0-	12	1	180	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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	106	1	1315	2	N	-0-			-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	882	-0-	-154	-0-	63	1	819	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	781	-0-	-366	-0-	57	1	724	2	N	-0-			-0-
*04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	84	1	1253	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	181	1	2248	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	146	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	172	1	2424	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2090	-0-	-626	-0-	150	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	171	1	2183	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2301	-0-	-219	-0-	144	1	2157	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2587	-0-	-413	509	193	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	2565	X	2056	-0-	-509	-0-	145	1	1911	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1717	-0-	-639	-0-	114	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	2128	X	1608	-0-	-520	-0-	115	1	1493	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	1641	-0-	-715	-0-	119	1	1522	2	N	-0-			-0-
04	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	117	1	1752	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	60	1	743	2	N	-0-			17
12	1240	N	823	-0-	-417	-0-	58	1	765	2	N	-0-			17
01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	73	1	1032	2	N	-0-			17
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	N	-0-			17
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	-0-			17
04	1080	N	413	-0-	-667	-0-	26	1	387	2	N	-0-			17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	156	1	1991	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3687	-0-	687	687	231	1	3456	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3371	-0-	371	371	251	1	3120	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2956	-0-	-144	227	209	1	2747	2	N	-0-			-0-
01	3998	X	3771	-0-	-227	-0-	250	1	3521	2	N	-0-			-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	216	1	2799	2	N	-0-			-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	248	1	3172	2	N	-0-			-0-
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	237	1	3547	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	552	-0-	-708	-0-	41	1	511	2	N	-0-			-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	97	1	1270	2	N	-0-			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-			-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	907	-0-	-457	-0-	66	1	841	2	N	-0-			-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	77	1	1144	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
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	131	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	123	1	1591	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	99	1	1266	2	N	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

11	3030	X	2508	-0-	-522	-0-	178	1	2288	2	N	38					90
							42	9									
12	2883	X	2277	-0-	-606	-0-	184	1	2093	2	N	-0-					90
01	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	155	1	2150	2	N	-0-					90
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2641	2	N	2					92
							2	9									
03	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	157	1	2163	2	N	8					100
							9	9									
*04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	123	1	2646	2	N	-0-					100

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	82	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	117	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	158	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	204	1	2809	2	N	-0-					-0-
*04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	46	-0-	46	46	3	1	43	2	N	-0-					64
04	14B2	EXT	7694	-0-	7694	7740	342	1	7352	2	N	-0-					64

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1818	-0-	-792	-0-	131	1	1687	2	N	-0-					20
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2353	2	N	-0-					20
01	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	162	1	2243	2	N	-0-					20
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	177	1	2630	2	N	-0-					20
03	2573	X	2457	-0-	-116	-0-	167	1	2290	2	N	-0-					20
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	138	1	2958	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	820	-0-	-234	-0-	66	1	754	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	94	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1223	-0-	-485	-0-	77	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	87	1	1200	2	N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	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
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3985	2	N	-0-					192
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	389	1	4430	2	N	-0-					192
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	319	1	4424	2	N	-0-					192
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	312	1	4619	2	N	-0-					192
03	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	399	1	5494	2	N	34	192	1			34
							37	9									
*04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	281	1	6047	2	N	-0-					34

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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					23
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					23
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					23
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	100	1	1484	2	N	-0-					23
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	N	-0-					23
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	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
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	48	1	612	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	80	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	41	1	889	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
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	89	1	1108	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	132	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	99	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	591	-0-	-928	-0-	43	1	548	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	812	-0-	-628	-0-	51	1	761	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	55	1	687	2	N	-0-			-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	46	1	609	2	N	-0-			-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-			-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	43	1	548	2	N	-0-			-0-
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	32	1	481	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	139	1	1727	2	N	-0-			17
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-			17
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	167	1	2353	2	N	-0-			17
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	2	N	-0-			17
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	181	1	2309	2	N	-0-			17
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2253	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

11	900	N	693	-0-	-207	-0-	52	1	641	2	N	-0-			20
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	65	1	857	2	N	-0-			20
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	178	1	2508	2	N	-0-			20
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	89	1	1154	2	N	-0-			20
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	54	1	690	2	N	-0-			20
04	1920	N	1492	-0-	-428	-0-	94	1	1398	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-			30
12	496	N	100	-0-	-396	-0-	8	1	92	2	N	-0-			30
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			30
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			30
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			30
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	95	1	1177	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	94	1	1315	2	N	-0-			-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-			-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	110	1	1398	2	N	-0-			-0-
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	172	1	2565	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 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
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-

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
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 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
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1935	-0-	-700	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2861	-0-	-303	-0-	2861	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2686	-0-	-848	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2166	-0-	-474	-0-	2166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	50	1	2480	2	N	-0-					23
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	52	1	2594	2	N	-0-					23
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	N	22					45
							24	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	54	1	2105	2	N	42					87
							46	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	62	1	2436	2	N	13					100
							14	9									
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	34	1	1347	2	N	15					115
							17	9									

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-			115
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	2	N	-0-			115
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	4	1	139	2	N	-0-			115
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	6	1	235	2	N	-0-			115
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-			115
*04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	N	-0-			115

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	85	1	1678	2	N	-0-			-0-
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	73	1	1554	2	N	-0-			-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	79	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-			-0-
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	N	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	77	1	1518	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	63	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	79	1	1728	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	921	-0-	-563	-0-	41	1	880	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	586	-0-	-809	-0-	28	1	558	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	592	-0-	-1028	-0-	29	1	563	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

11	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	114	1	2254	2	N	-0-			-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	102	1	2171	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	83	1	1814	2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1804	-0-	-408	-0-	80	1	1724	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2077	-0-	-186	-0-	98	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	78	1	1510	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

11	2490 N	2375	-0-	-115	-0-	115	1	2260	2	N	-0-			-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2291	2	N	-0-			-0-
01	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	N	-0-			-0-
02	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	101	1	2194	2	N	-0-			-0-
03	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	108	1	2183	2	N	-0-			-0-
*04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	123	1	2370	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	149	1	2942	2	N	-0-			-0-
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	137	1	2929	2	N	-0-			-0-
01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	135	1	2936	2	N	-0-			-0-
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	121	1	2617	2	N	-0-			-0-
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	142	1	2859	2	N	-0-			-0-
*04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	142	1	2746	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	143	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	99	1	2120	2	N	-0-			-0-
01	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	124	1	2701	2	N	-0-			-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	113	1	2451	2	N	-0-			-0-
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	N	-0-			-0-
*04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	140	1	2706	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	112	1	2208	2	N	-0-			-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	105	1	2254	2	N	-0-			-0-
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	126	1	2736	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1368	-0-	-788	-0-	60	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	1758	-0-	-598	-0-	83	1	1675	2	N	-0-			-0-
04	2550 N	1736	-0-	-814	-0-	86	1	1650	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

11	1500 N	1026	-0-	-474	-0-	50	1	976	2	N	-0-			-0-
12	837 N	830	-0-	-7	-0-	37	1	793	2	N	-0-			-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-			-0-
02	952 N	931	-0-	-21	-0-	41	1	890	2	N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-			-0-
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

11	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	97	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1478	2	N	-0-			-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	93	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	98	1	1460	2	N	-0-			-0-
*04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-			-0-
12	1426 N	846	-0-	-580	-0-	38	1	808	2	Y	-0-			-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	100	1	2179	2	Y	-0-			-0-
02	1540 X	1396	-0-	-144	-0-	62	1	1334	2	Y	-0-			-0-
03	1705 X	1473	-0-	-232	-0-	70	1	1403	2	Y	-0-			-0-
04	2220 X	1119	-0-	-1101	-0-	55	1	1064	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	149	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	118	1	2527	2	N	-0-					-0-
01	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	76	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	132	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	156	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	1590 X	1204	-0-	-386	-0-	59	1	1145	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

11	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	81	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	73	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	73	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	67	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

11	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	132	1	2598	2	N	-0-					-0-
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	125	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	124	1	2700	2	N	-0-					-0-
02	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	125	1	2530	2	N	-0-					-0-
*04	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	135	1	2595	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

11	2220 N	2204	-0-	-16	-0-	107	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	103	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	115	1	2317	2	N	-0-					-0-
04	2400 N	2391	-0-	-9	-0-	118	1	2273	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

11	13770 X	12962	-0-	-808	-0-	626	1	12336	2	N	-0-					-0-
12	14229 X	11011	-0-	-3218	-0-	492	1	10519	2	N	-0-					-0-
01	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	672	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	2	N	-0-					-0-
03	13392 X	13074	-0-	-318	-0-	642	1	12432	2	N	-0-					-0-
04	13770 X	10691	-0-	-3079	-0-	555	1	10136	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330 X	4804	-0-	-1526	-0-	258	1	4546	2	N	-0-					-0-
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	330	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	344	1	6808	2	N	-0-					-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	321	1	6339	2	N	-0-					-0-
03	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	348	1	6502	2	N	-0-					-0-
04	6930 X	5813	-0-	-1117	-0-	315	1	5498	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

11	4980 X	4723	-0-	-257	-0-	228	1	4495	2	N	-0-					41
12	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	229	1	4903	2	N	-0-					41
01	4774 X	4503	-0-	-271	-0-	198	1	4305	2	N	-0-					41
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	248	1	4761	2	N	-0-					41
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-					41
*04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	306	1	5328	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

11	8340 X	7690	-0-	-650	-0-	372	1	7318	2	N	-0-					115
12	8618 X	6476	-0-	-2142	-0-	289	1	6187	2	N	-0-					115
01	7626 X	6879	-0-	-747	-0-	302	1	6577	2	N	-0-					115
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	389	1	8404	2	N	-0-					115
03	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	513	1	10340	2	N	-0-					115
*04	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	483	1	9321	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

11	7260 X	7157	-0-	-103	-0-	346	1	6811	2	N	-0-					-0-
12	7502 X	6990	-0-	-512	-0-	312	1	6678	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	5421	-0-	-1864	-0-	238	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	6692 X	6157	-0-	-535	-0-	272	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	7409 X	6201	-0-	-1208	-0-	293	1	5908	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	4605	-0-	-2565	-0-	227	1	4378	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

11	4140 X	3406	-0-	-734	-0-	165	1	3241	2	Y	-0-					-0-
12	4278 X	4139	-0-	-139	-0-	185	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4278 X	3356	-0-	-922	-0-	147	1	3209	2	Y	-0-					-0-
02	3612 X	3376	-0-	-236	-0-	149	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3560	-0-	-594	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-					-0-
04	4020 X	3764	-0-	-256	-0-	186	1	3578	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

11	5490 X	5227	-0-	-263	-0-	253	1	4974	2	Y	-0-					-0-
12	5673 X	4208	-0-	-1465	-0-	188	1	4020	2	Y	-0-					-0-
01	5425 X	4671	-0-	-754	-0-	205	1	4466	2	Y	-0-					-0-
02	4872 X	4145	-0-	-727	-0-	183	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	5394 X	4156	-0-	-1238	-0-	196	1	3960	2	Y	-0-					-0-
04	5220 X	4728	-0-	-492	-0-	233	1	4495	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

11	3840 X	2982	-0-	-858	-0-	144	1	2838	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3162	-0-	-806	-0-	141	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3968 X	2843	-0-	-1125	-0-	125	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	139	1	3008	2	N	-0-					-0-
03	3844 X	3811	-0-	-33	-0-	180	1	3631	2	N	-0-					-0-
*04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	188	1	3624	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750 X	5167	-0-	-1583	-0-	250	1	4917	2	N	-0-					149
12	23835 X	23835	-0-	-0-	-0-	1064	1	22739	2	N	29					178
						32	9									
01	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	1032	1	22458	2	N	148	171	1			155
						163	9									
02	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	791	1	16540	2	N	123					278
						135	9									
03	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	707	1	13730	2	N	66	188	1			156
						73	9									
*04	13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	669	1	12337	2	N	1					157
						1	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

11	2550 X	2432	-0-	-118	-0-	118	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2635 X	2350	-0-	-285	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2268 N	2080	-0-	-188	-0-	92	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2356 N	2227	-0-	-129	-0-	105	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2190 N	2132	-0-	-58	-0-	105	1	2027	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

11	12240 X	10485	-0-	-1755	-0-	468	1	10017	2	N	-0-					-0-
12	11284 X	11149	-0-	-135	-0-	493	1	10656	2	N	-0-					-0-
01	11284 X	10612	-0-	-672	-0-	477	1	10135	2	N	-0-					-0-
02	10080 X	9772	-0-	-308	-0-	442	1	9330	2	N	-0-					-0-
03	11160 X	10095	-0-	-1065	-0-	455	1	9640	2	N	-0-					-0-
*04	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	487	1	10382	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

11	4290 X	4099	-0-	-191	-0-	198	1	3901	2	Y	-0-					-0-
12	4433 X	4429	-0-	-4	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-					-0-
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	199	1	4339	2	Y	-0-					-0-
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	172	1	3709	2	Y	-0-					-0-
03	4433 X	3958	-0-	-475	-0-	187	1	3771	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	1233	-0-	-3147	-0-	61	1	1172	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

11	3150 X	2629	-0-	-521	-0-	127	1	2502	2	Y	-0-					-0-
12	3255 X	2690	-0-	-565	-0-	120	1	2570	2	Y	-0-					-0-
01	3007 X	2622	-0-	-385	-0-	115	1	2507	2	Y	-0-					-0-
02	2464 X	2370	-0-	-94	-0-	105	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	130	1	2611	2	Y	-0-					-0-
*04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	128	1	2467	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

11	10410 X	9040	-0-	-1370	-0-	403	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10757 X	9643	-0-	-1114	-0-	427	1	9216	2	N	-0-					-0-
01	9982 X	9459	-0-	-523	-0-	425	1	9034	2	N	-0-					-0-
02	9016 X	8462	-0-	-554	-0-	382	1	8080	2	N	-0-					-0-
03	9796 X	9371	-0-	-425	-0-	422	1	8949	2	N	-0-					-0-
04	9330 X	9116	-0-	-214	-0-	408	1	8708	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	5211	-0-	-189	-0-	233	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	5580 X	5251	-0-	-329	-0-	232	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	234	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	5040 X	4651	-0-	-389	-0-	210	1	4441	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	4236	-0-	-1344	-0-	191	1	4045	2	N	-0-					-0-
04	5220 X	4347	-0-	-873	-0-	195	1	4152	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

11	9720 X	9041	-0-	-679	-0-	403	1	8638	2	N	-0-					-0-
12	9796 X	9307	-0-	-489	-0-	412	1	8895	2	N	-0-					-0-
01	9765 X	8029	-0-	-1736	-0-	361	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	8680 X	5896	-0-	-2784	-0-	266	1	5630	2	N	-0-					-0-
03	9424 X	8165	-0-	-1259	-0-	368	1	7797	2	N	-0-					-0-
04	9030 X	7997	-0-	-1033	-0-	358	1	7639	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

11	6870 X	6706	-0-	-164	-0-	299	1	6407	2	Y	-0-					14
12	7161 X	6945	-0-	-216	-0-	307	1	6638	2	Y	-0-					14
01	7192 X	6442	-0-	-750	-0-	290	1	6152	2	Y	-0-					14
02	6496 X	6429	-0-	-67	-0-	281	1	5940	2	Y	189	127	1			76
						208	9									
03	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	300	1	6366	2	Y	121	134	1			63
						133	9									
04	6720 X	6341	-0-	-379	-0-	284	1	6057	2	Y	-0-					63

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

11	140621 X	140621	-0-	-0-	-0-	6293	1	134295	2	N	30					103
						33	9									
12	123330 X	123330	-0-	-0-	-0-	5472	1	117816	2	N	38					141
						42	9									
01	115785 X	112834	-0-	-2951	-0-	5083	1	107552	2	N	181	182	1			140
						199	9									
02	131236 X	93747	-0-	-37489	-0-	4247	1	89464	2	N	33					173
						36	9									
03	145297 X	93999	-0-	-51298	-0-	4245	1	89670	2	N	76	185	1			64
						84	9									
04	140610 X	84376	-0-	-56234	-0-	3792	1	80559	2	N	23					87
						25	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

11	104813 X	104813	-0-	-0-	-0-	4676	1	100137	2	N	-0-					-0-
12	98087 X	98087	-0-	-0-	-0-	4341	1	93746	2	N	-0-					-0-
01	89615 X	89615	-0-	-0-	-0-	4030	1	85585	2	N	-0-					-0-
02	97832 X	76124	-0-	-21708	-0-	3439	1	72685	2	N	-0-					-0-
03	108314 X	77804	-0-	-30510	-0-	3504	1	74300	2	N	-0-					-0-
04	104820 X	70718	-0-	-34102	-0-	3168	1	67550	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

11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					160
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					160
01	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					160
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					160
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					160
04	2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-					60
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					60
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					60
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					60
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

11	2880	X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2			N	-0-					50
12	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1783	2			N	-0-					50
01	2821	X	1688	-0-	-1133	-0-	1688	2			N	-0-					50
02	2016	X	1739	-0-	-277	-0-	1739	2			N	-0-					50
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					50
*04	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	868	2			N	-0-					25
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					25
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					25
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					25
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25
*04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2306	-0-	-354	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2086	-0-	-344	-0-	2086	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

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	61	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	119	-0-	-336	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	290	-0-	-160	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	150	-0-	-525	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

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

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	Y	1					1
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1
03	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					1
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894 N	227	-0-	-667	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
12	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					7
01	14B2 EXT	1350	-0-	1350	2689	1350	2			N	-0-					7
02	14B2 EXT	2519	-0-	2519	5208	2519	2			N	-0-					7
03	14B2 EXT	2224	-0-	2224	7432	2224	2			N	-0-					7
04	14B2 EXT	2037	-0-	2037	9469	2037	2			N	-0-					7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1176	-0-	-204	-0-	44	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	786	-0-	-547	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	305	-0-	-787	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

11	3900	X	2923	-0-	-977	-0-	110	1	2813	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	2187	-0-	-1626	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2230	-0-	-1074	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

11	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	53	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	829	-0-	-161	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

11	2520	X	2466	-0-	-54	-0-	93	1	2373	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	39	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	2	1	9	Y	1					1
01	1612	N	675	-0-	-937	-0-	675	2			Y	-0-					1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					1
03	1023	N	255	-0-	-768	-0-	255	2			Y	-0-					1
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	445	N	111	-0-	-334	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 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
11	3000	N	1941	-0-	-1059	3127	73	1	1868	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1968	-0-	-1132	1995	1968	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1889	-0-	-1211	784	1889	2			Y	-0-					-0-
02	2147	N	1363	-0-	-784	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	24	1	619	2	Y	-0-	2	1			1
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	769	2	17	9	Y	15					16
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			Y	-0-					16
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					16
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					16

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

11	3450 X	3192	-0-	-258	-0-	120	1	3072	2	Y	-0-					5
12	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					5
01	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3529	2			Y	-0-					5
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					5
03	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					5
*04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

11	2400 N	2130	-0-	-270	-0-	80	1	2049	2	Y	1	24	1			1
						1	9									
12	2356 N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			Y	-0-					1
01	2294 N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			Y	-0-					1
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					1
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					1
*04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	44	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	2511 X	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
01	2449 N	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
*04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

11	870 N	682	-0-	-188	-0-	26	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	633	-0-	-117	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

11	2010 N	1769	-0-	-241	-0-	67	1	1702	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1766	-0-	-218	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	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 #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	Y	-0-			-0-
12	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
01	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
02	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

11	3000	N	2039	-0-	-961	3316	77	1	1962	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2157	-0-	-943	2373	2157	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	2195	-0-	-905	1468	2195	2			Y	-0-			-0-
02	2800	N	1899	-0-	-901	567	1899	2			Y	-0-			-0-
03	2700	N	2133	-0-	-567	-0-	2133	2			Y	-0-			-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

11	90	N	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

11	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	64	1	1626	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			Y	-0-			-0-
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	44	1	1118	2	Y	-0-			5
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-			5
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-			5
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-			5
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-			5
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			5

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1			1
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			1
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			1
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			1
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1185	-0-	-825	-0-	45	1	1138	2	Y	2	22	1			1
							2	9									
12	2015	N	1130	-0-	-885	-0-	1130	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1544	2			Y	-0-					1
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					1
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					1
04	1500	N	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2014	-0-	-652	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1644	-0-	-540	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

11	900	N	564	-0-	-336	-0-	21	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

11	690	N	613	-0-	-77	-0-	23	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1867	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	1488	-0-	-1798	-0-	1488	2			Y	-0-					1
02	2716	X	1205	-0-	-1511	-0-	1205	2			Y	-0-					1
03	2976	X	1564	-0-	-1412	-0-	1564	2			Y	-0-					1
*04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	45	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	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 #: 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
11	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1235	-0-	-687	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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
11	3000	N	2065	-0-	-935	2354	78	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2000	-0-	-1100	1254	2000	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1855	-0-	-1245	9	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1770	-0-	-162	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	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
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	1432	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
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	123	1	3133	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2093	-0-	-1410	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
*04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

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
11	2640	N	2165	-0-	-475	-0-	82	1	2083	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1788	-0-	-228	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 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
11	3000	N	2179	-0-	-821	2108	82	1	2097	2	Y	-0-	4	1			1
12	3100	N	2116	-0-	-984	1124	2094	2	22	9	Y	20					21
01	3100	N	2196	-0-	-904	220	2192	2	4	9	Y	4					25
02	2382	N	2162	-0-	-220	-0-	2115	2	47	9	Y	43					68
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2345	2	47	9	Y	43					111
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	2	8	9	Y	7					118

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 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
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-	7	1			1
12	558	N	474	-0-	-84	-0-	457	2	17	9	Y	15					16
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					16
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					16
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					16
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	46	1	1173	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1178	2	1	9	Y	1					5
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					5
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					5
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					5
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	276	-0-	-2724	104	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	1870	N	1766	-0-	-104	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1207	-0-	-281	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-

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
11	1500	N	1141	-0-	-359	-0-	155	1	986	2	Y	-0-	4	1			1
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	963	2	17	9	Y	15					16
01	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					16
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					16
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					16
04	1110	N	785	-0-	-325	-0-	785	2			Y	-0-					16

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
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	101	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2107	-0-	-342	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
*04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	34	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	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
11	2981	N	1985	-0-	-996	-0-	75	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1834	-0-	-14	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	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 #: 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
11	2860	N	2119	-0-	-741	-0-	80	1	2039	2	Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
*04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	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
11	3000	N	2384	-0-	-616	7059	87	1	2231	2	Y	60	169	1			16
							66	9									
12	3100	N	2421	-0-	-679	6380	2421	2			Y	-0-					16
01	3100	N	2439	-0-	-661	5719	2439	2			Y	-0-					16
02	2800	N	2069	-0-	-731	4988	2069	2			Y	-0-					16
03	3100	N	2471	-0-	-629	4359	2471	2			Y	-0-					16
*04	3000	N	2315	-0-	-685	3674	2315	2			Y	-0-					16

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
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

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
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	682	2	1	9	Y	1					1
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	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
11	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	70	1	1782	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	1662	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
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	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 #: 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
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	23	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	249	-0-	-1521	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

11	3000	N	2292	-0-	-708	6340	86	1	2206	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2213	-0-	-887	5453	2213	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2280	-0-	-820	4633	2280	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1862	-0-	-938	3695	1862	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	2905	2310	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2179	-0-	-821	2084	2179	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

11	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	78	1	1980	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	2119	2			Y	-0-					1
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	Y	3					4
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					4
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					4
04	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	1326	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
01	1953	N	1498	-0-	-455	-0-	1498	2			Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					1
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					1
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
01	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	1016	2			Y	-0-					1
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					1
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	53	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	45	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	668	-0-	-562	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	599	-0-	-45	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

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
11	2979	N	1882	-0-	-1097	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1812	-0-	-203	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1919	-0-	-313	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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 #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5					5
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					5
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					5
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			Y	-0-					5

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					67
12	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			Y	-0-	67	1			-0-
01	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1025	2	1	9	Y	1					1
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1025	2	1	9	Y	1					2
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	143	1	3653	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					1
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					1
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					1
03	3100	N	3543	-0-	443	443	3543	2			Y	-0-					1
*04	2830	X	2387	-0-	-443	-0-	2387	2			Y	-0-					1

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	882	-0-	-18	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

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
11	2889	N	1835	-0-	-1054	-0-	69	1	1765	2	Y	1	10	1			1
							1	9									
12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					1
01	1984	N	1773	-0-	-211	-0-	1773	2			Y	-0-					1
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					1
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 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
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	108	1	2755	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	2493	2			Y	-0-					1
01	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	2505	2	1	9	Y	1					2
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					2
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					2
*04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					4
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					5
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					5
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					5
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					5

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	131	1	2688	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	152	1	3156	2	Y	3					13
							3	9									
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	137	1	2858	2	Y	2					15
							2	9									
02	2800	N	3010	-0-	210	210	138	1	2870	2	Y	2					17
							2	9									
03	1736	X	1139	-0-	-597	-0-	52	1	1086	2	Y	1					18
							1	9									
*04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1	2718	2	Y	1					19
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	228	1	4660	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4364	2	Y	4					23
							4	9									
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	232	1	4832	2	Y	3					26
							3	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	183	1	3800	2	Y	3					29
							3	9									
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	190	1	3948	2	Y	3					32
							3	9									
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3834	2	Y	1					33
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	115	1	2347	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1891	X	470	-0-	-1421	-0-	22	1	448	2	Y	-0-					7
01	1891	X	237	-0-	-1654	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					7
02	1904	N	304	-0-	-1600	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					7
03	465	N	280	-0-	-185	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					7
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					7

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
11	5640	X	4762	-0-	-878	-0-	222	1	4537	2	Y	3	10	1			31
							3	9									
12	5828	X	4773	-0-	-1055	-0-	220	1	4549	2	Y	4					35
							4	9									
01	5828	X	3933	-0-	-1895	-0-	180	1	3751	2	Y	2					37
							2	9									
02	5432	X	5027	-0-	-405	-0-	231	1	4792	2	Y	4					41
							4	9									
03	6014	X	2871	-0-	-3143	-0-	131	1	2738	2	Y	2					43
							2	9									
04	4770	X	4727	-0-	-43	-0-	213	1	4512	2	Y	2					45
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	149	1	3052	2	Y	2	6	1			15
							2	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	244	1	5053	2	Y	5					20
							6	9									
01	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	221	1	4612	2	Y	3					23
							3	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	188	1	3897	2	Y	3					26
							3	9									
03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	317	1	6597	2	Y	4					30
							4	9									
*04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	289	1	6139	2	Y	2					32
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1349	-0-	-271	-0-	63	1	1285	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
12	1736	N	667	-0-	-1069	-0-	31	1	635	2	Y	1					7
							1	9									
01	1519	N	739	-0-	-780	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					7
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	1					8
							1	9									
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					8
04	600	N	370	-0-	-230	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					8

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	5	2	1			9
							6	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	1					10
							1	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	1					11
							1	9									
02	896	N	565	-0-	-331	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					11
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	50	1	1031	2	Y	1					12
							1	9									
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					12

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1494	-0-	-546	-0-	70	1	1423	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
12	1674	X	1118	-0-	-556	-0-	51	1	1066	2	Y	1					8
							1	9									
01	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	51	1	1070	2	Y	1					9
							1	9									
02	1512	X	988	-0-	-524	-0-	45	1	942	2	Y	1					10
							1	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	138	1	2872	2	Y	2					12
							2	9									
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	Y	1					13
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	1					4
							1	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					4
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	1					5
							1	9									
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	1					6
							1	9									
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	53	1	1095	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	49	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	1					8
							1	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	1					9
							1	9									
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2923	2	Y	2					11
							2	9									
*04	3000	N	3800	-0-	800	800	171	1	3628	2	Y	1					12
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

11	3057	X	1778	-0-	-1279	-0-	83	1	1694	2	Y	1	5	1			11
							1	9									
12	1860	X	1796	-0-	-64	-0-	83	1	1711	2	Y	2					13
							2	9									
01	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	83	1	1736	2	Y	1					14
							1	9									
02	2296	X	1487	-0-	-809	-0-	68	1	1418	2	Y	1					15
							1	9									
03	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	86	1	1791	2	Y	1					16
							1	9									
04	1770	X	1693	-0-	-77	-0-	76	1	1616	2	Y	1					17
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6622	-0-	-218	-0-	308	1	6310	2	Y	4	11	1			26
							4	9									
12	7068	X	6413	-0-	-655	-0-	295	1	6111	2	Y	6					32
							7	9									
01	7068	X	6658	-0-	-410	-0-	305	1	6349	2	Y	4					36
							4	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	281	1	5839	2	Y	5					41
							6	9									
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	316	1	6577	2	Y	4					45
							4	9									
*04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	277	1	5880	2	Y	2					47
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-	2	1			5
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	1					6
							1	9									
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					6
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					6
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					6
04	540	N	308	-0-	-232	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	161	1	3297	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	127	1	2624	2	Y	3					16
							3	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	121	1	2523	2	Y	2					18
							2	9									
02	3332	X	2438	-0-	-894	-0-	112	1	2324	2	Y	2					20
							2	9									
03	3565	X	1932	-0-	-1633	-0-	88	1	1843	2	Y	1					21
							1	9									
04	3450	X	2041	-0-	-1409	-0-	92	1	1948	2	Y	1					22
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	5	1			10
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	1					11
							1	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	83	1	1727	2	Y	1					12
							1	9									
02	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	126	1	2625	2	Y	2					14
							2	9									
03	3100	N	3146	-0-	46	46	144	1	3000	2	Y	2					16
							2	9									
*04	2817	N	2771	-0-	-46	-0-	125	1	2645	2	Y	1					17
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4291	2	Y	3	9	1			23
							3	9									
12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	288	1	5972	2	Y	6					29
							7	9									
01	4340	X	3022	-0-	-1318	-0-	138	1	2882	2	Y	2					31
							2	9									
02	5964	X	5625	-0-	-339	-0-	258	1	5363	2	Y	4					35
							4	9									
03	6262	X	1456	-0-	-4806	-0-	67	1	1388	2	Y	1					36
							1	9									
04	6060	X	1719	-0-	-4341	-0-	77	1	1641	2	Y	1					37
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					1
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

11	2040	X	1119	-0-	-921	-0-	52	1	1066	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	109	1	2252	2	Y	2					8
							2	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					8
02	1036	N	326	-0-	-710	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					8
03	2263	N	355	-0-	-1908	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					8
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					8

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

11	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	419	1	8586	2	Y	5	11	1			27
							6	9									
12	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	302	1	6257	2	Y	6					33
							7	9									
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	368	1	7677	2	Y	6					39
							7	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	Y	4					43
							4	9									
03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	356	1	7405	2	Y	4					47
							4	9									
*04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	343	1	7282	2	Y	4					51
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1					4
							1	9									
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					4
02	1540	N	65	-0-	-1475	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					4
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	2208	2	Y	1					5
							1	9									
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2434	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	44	1	903	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	3100	N	3260	-0-	160	160	150	1	3107	2	Y	3					11
							3	9									
01	2666	N	1312	-0-	-1354	-0-	60	1	1251	2	Y	1					12
							1	9									
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	116	1	2400	2	Y	2					14
							2	9									
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	Y	2					16
							2	9									
04	1740	X	373	-0-	-1367	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					16

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	103	1	2106	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	203	1	4212	2	Y	4					12
							4	9									
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	148	1	3096	2	Y	2					14
							2	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3215	2	Y	2					16
							2	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	170	1	3540	2	Y	2					18
							2	9									
*04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	144	1	3049	2	Y	1					19
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	1					6
							1	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	2	Y	1					7
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	40	1	831	2	Y	1					8
							1	9									
03	1209	N	971	-0-	-238	-0-	44	1	926	2	Y	1					9
							1	9									
04	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	52	1	1113	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

11	3120	X	883	-0-	-2237	-0-	41	1	841	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	3038	X	2796	-0-	-242	-0-	129	1	2664	2	Y	3					13
							3	9									
01	3162	X	2388	-0-	-774	-0-	109	1	2278	2	Y	1					14
							1	9									
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	2	Y	1					15
							1	9									
03	1178	X	1141	-0-	-37	-0-	52	1	1088	2	Y	1					16
							1	9									
*04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	-0-					16

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	Y	1					6
							1	9									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	2	Y	1					7
							1	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	1					8
							1	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	1					9
							1	9									
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	Y	-0-					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
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					1
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	1					2
							1	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					2
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					3
04	690	N	52	-0-	-638	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					3

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
11	4170	X	3239	-0-	-931	-0-	151	1	3086	2	Y	2	12	1			28
							2	9									
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	353	1	7304	2	Y	7					35
							8	9									
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	278	1	5807	2	Y	4					39
							4	9									
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	277	1	5763	2	Y	4					43
							4	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	2	Y	2					45
							2	9									
*04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	312	1	6633	2	Y	2					47
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	108	-0-	-672	-0-	5	1	103	2	Y	-0-	1	1			2
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	Y	-0-					2
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					2
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					2
03	434	N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					2
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					2

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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	Y	2					11
							2	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	2	Y	1					12
							1	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	Y	1					13
							1	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	89	1	1856	2	Y	1					14
							1	9									
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	2	Y	1					15
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	260	1	5330	2	Y	3	10	1			25
							3	9									
12	5735	X	2098	-0-	-3637	-0-	97	1	1999	2	Y	2					27
							2	9									
01	5735	X	3050	-0-	-2685	-0-	139	1	2909	2	Y	2					29
							2	9									
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	1					30
							1	9									
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154	1	3212	2	Y	2					32
							2	9									
*04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	123	1	2618	2	Y	1					33
							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
11	3000	N	4477	-0-	1477	1477	209	1	4266	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
12	3100	N	2047	-0-	-1053	424	94	1	1951	2	Y	2					9
							2	9									
01	3100	N	4479	-0-	1379	1803	205	1	4271	2	Y	3					12
							3	9									
02	4893	X	3090	-0-	-1803	-0-	142	1	2946	2	Y	2					14
							2	9									
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	112	1	2326	2	Y	2					16
							2	9									
*04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2232	2	Y	1					17
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					1
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					1

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
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	925	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					10
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	40	1	838	2	Y	1					11
							1	9									
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	130	1	2705	2	Y	2					13
							2	9									
*04	3000	N	3573	-0-	573	573	161	1	3411	2	Y	1					14
							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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	Y	-0-	1	1			3
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	839	2	Y	1					4
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	1					6
							1	9									
03	620	N	412	-0-	-208	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					6
04	600	N	220	-0-	-380	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					254
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	749	2			N	-0-					254
01	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					254
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					254
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					254
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

11	1890	N	946	-0-	-944	-0-	44	1	901	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1922	N	132	-0-	-1790	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					9
01	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					9
02	896	N	343	-0-	-553	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					9
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					9
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	2			N	-0-					17
12	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					17
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					17
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					17
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					17
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	32	-0-	-1288	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	3	1			5
12	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					5
01	961	N	602	-0-	-359	-0-	28	1	574	2	Y	-0-					5
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	1					6
							1	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	1					7
							1	9									
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

11	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	70	1	1434	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
12	1488	X	1157	-0-	-331	-0-	53	1	1103	2	Y	1					10
							1	9									
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2616	2	Y	2					12
							2	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	133	1	2771	2	Y	2					14
							2	9									
03	1727	N	1621	-0-	-106	-0-	74	1	1546	2	Y	1					15
							1	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	2	Y	1					16
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

11	2310	X	1349	-0-	-961	-0-	63	1	1285	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
12	2449	X	1919	-0-	-530	-0-	88	1	1829	2	Y	2					12
							2	9									
01	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	73	1	1521	2	Y	1					13
							1	9									
02	1204	N	1157	-0-	-47	-0-	53	1	1103	2	Y	1					14
							1	9									
03	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	61	1	1268	2	Y	1					15
							1	9									
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	Y	1					16
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

11	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	322	1	6589	2	Y	4	3	1			10
							4	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	235	1	4871	2	Y	5					15
							6	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	224	1	4670	2	Y	3					18
							3	9									
02	5012	X	3709	-0-	-1303	-0-	170	1	3536	2	Y	3					21
							3	9									
03	5549	X	2591	-0-	-2958	-0-	119	1	2470	2	Y	2					23
							2	9									
04	5370	X	2371	-0-	-2999	-0-	107	1	2263	2	Y	1					24
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	4980	X	634	-0-	-4346	-0-	29	1	605	2	Y	-0-	7	1			16
12	5487	X	1876	-0-	-3611	-0-	86	1	1788	2	Y	2					18
							2	9									
01	5487	X	4254	-0-	-1233	-0-	195	1	4056	2	Y	3					21
							3	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	Y	2					23
							2	9									
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	210	1	4376	2	Y	3					26
							3	9									
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	157	1	3341	2	Y	1					27
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	262	1	5353	2	Y	4	9	1			23
							4	9									
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	291	1	6032	2	Y	6					29
							7	9									
01	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	248	1	5167	2	Y	3					32
							3	9									
02	6188	X	5065	-0-	-1123	-0-	232	1	4829	2	Y	4					36
							4	9									
03	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	256	1	5335	2	Y	4					40
							4	9									
04	6120	X	5368	-0-	-752	-0-	241	1	5125	2	Y	2					42
							2	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

11	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	Y	-0-	-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	Y	-0-	-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2	Y	-0-	-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	Y	-0-	-0-
03	3069	X	3066	-0-	-3	-0-	3066	2	Y	-0-	-0-
04	4320	X	2927	-0-	-1393	-0-	2927	2	Y	-0-	-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2	Y	-0-	-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-	-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-	-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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 #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					28
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					28
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					28
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					28
03	2077	N	968	-0-	-1109	-0-	968	2			N	-0-					28
04	2010	N	822	-0-	-1188	-0-	822	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1372	-0-	-140	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	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

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					32
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					32
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					32
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					32
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

11	2820	X	2496	-0-	-324	-0-	2496	2			N	-0-					204
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					204
01	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	2283	2			N	-0-					204
02	2632	X	1764	-0-	-868	-0-	1764	2			N	-0-					204
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1326	2			N	-0-					204
04	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	2733	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

11	2790	X	2242	-0-	-548	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2116	-0-	-767	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	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

11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	X	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	465	X	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	420	X	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	465	X	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	390	X	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

11	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					67
12	4340	X	1706	-0-	-2634	-0-	1706	2			N	-0-					67
01	4340	X	1370	-0-	-2970	-0-	1370	2			N	-0-					67
02	3640	X	1202	-0-	-2438	-0-	1202	2			N	-0-					67
03	3782	X	1332	-0-	-2450	-0-	1332	2			N	-0-					67
04	3570	X	1206	-0-	-2364	-0-	1206	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

11	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1905	-0-	-327	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1072	-0-	-468	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	561	-0-	-1449	-0-	561	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

11	2700	N	2167	-0-	-533	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
01	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2177	-0-	-523	-0-	2177	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					166
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 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
11	1560	N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-					80
12	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1436	2			N	-0-					80
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					80
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					80
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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

11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					100
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					100
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					100
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					100
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					100
*04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					33
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					33
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					33
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					33
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					33
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					77
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					77
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					77
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					77
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					94
12	3100	N	3407	-0-	307	378	3407	2			N	-0-					94
01	2843	N	2465	-0-	-378	-0-	2465	2			N	-0-					94
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					94
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					94
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	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

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					102
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					102
01	1147	N	651	-0-	-496	-0-	651	2			N	-0-					102
02	980	N	751	-0-	-229	-0-	751	2			N	-0-					102
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					102
04	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	2			N	-0-					102

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			N	-0-					27
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			N	-0-					27
01	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1722	2			N	-0-					27
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					27
03	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					27
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					92
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					92
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					92
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					92
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1988	-0-	-52	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 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
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	2			N	-0-					77
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	2			N	-0-					77
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					77
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					77
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					1
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					1
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					1
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3753	-0-	-525	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2542	-0-	-1388	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 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
11	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					40
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					40
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					40
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					40
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					40
*04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					150
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					150
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					150
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	1075	2			N	-0-					150
03	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					150
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					67
12	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					67
01	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					67
02	840	N	578	-0-	-262	-0-	578	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
12	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					3
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					3
02	1428	N	1284	-0-	-144	-0-	1284	2			Y	-0-					3
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					3
*04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

11	1530	N	1283	-0-	-247	-0-	1283	2			N	-0-					2
12	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					2
01	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					2
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			N	-0-					2
03	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					2
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1052	2			N	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	97	2897	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3250	-0-	150	247	3250	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2376	-0-	-474	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	815	-0-	-270	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	796	-0-	-128	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

11	5310	X	3564	-0-	-1746	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	4803	-0-	-839	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	3626	-0-	-1470	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	3048	-0-	-1757	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	2439	-0-	-2211	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

11	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

11	2370	X	72	-0-	-2298	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

11	2310	N	1897	-0-	-413	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 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
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3066	-0-	-126	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3130	-0-	-404	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2456	-0-	-964	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 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
11	2130	X	1802	-0-	-328	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4079	-0-	1079	1079	4079	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3636	-0-	-534	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4008	-0-	-301	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3443	-0-	-449	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
*04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

11	2880	X	1717	-0-	-1163	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1388	-0-	-1588	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2157	-0-	-819	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	1729	-0-	-567	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1610	-0-	-932	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
*04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

11	4860	X	782	-0-	-4078	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	1782	-0-	-2465	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	404	-0-	-2696	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
*04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

11	3870	X	2763	-0-	-1107	-0-	2763	2			Y	-0-					7
12	3472	X	2198	-0-	-1274	-0-	2198	2			Y	-0-					7
01	3472	X	2370	-0-	-1102	-0-	2370	2			Y	-0-					7
02	3136	X	2463	-0-	-673	-0-	2463	2			Y	-0-					7
03	3193	X	2322	-0-	-871	-0-	2322	2			Y	-0-					7
04	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2451	2	77	9	Y	70	43	1			34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
*04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

11	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	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 #: 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
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			Y	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5096	-0-	-608	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	2649	-0-	-3203	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	3745	-0-	-2734	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	2555	-0-	-3715	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

11	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

11	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
*04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-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

11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
*04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

11	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2662	-0-	-686	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2088	-0-	-795	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1659	-0-	-945	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	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 #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 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
11	2310	X	2149	-0-	-161	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1684	-0-	-332	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

11	3990	X	3343	-0-	-647	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2842	-0-	-818	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2886	-0-	-166	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

11	900	X	201	-0-	-699	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	1922	X	311	-0-	-1611	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	1922	X	504	-0-	-1418	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

11	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
01	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			Y	-0-					-0-
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

11	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2221	-0-	-693	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	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 #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

11	2700	X	2456	-0-	-244	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2288	-0-	-288	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

11	3570	X	3291	-0-	-279	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3441	-0-	-217	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3164	-0-	-140	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

11	4500	X	4394	-0-	-106	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
*04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

11	3750	X	2098	-0-	-1652	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2318	-0-	-627	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	211	-0-	-689	-0-	211	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 #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-			-0-
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		Y	-0-			-0-
02	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
*04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

11	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1681	-0-	-272	-0-	1681	2		Y	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1254	-0-	-947	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
*04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

11	3840 X	3401	-0-	-439	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3484	-0-	-50	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	2159	-0-	-1005	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3495	-0-	-8	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

11	3810 X	2113	-0-	-1697	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	2011	-0-	-1926	-0-	2011	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	2555	-0-	-1227	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
02	3080 X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2		Y	-0-			-0-
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

11	4680 X	3311	-0-	-1369	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	3727	-0-	-582	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3125	-0-	-936	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	3482	-0-	-186	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	2953	-0-	-1108	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	3393	-0-	-207	-0-	3393	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

11	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2		Y	-0-			-0-
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		Y	-0-			-0-
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		Y	-0-			-0-
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-
*04	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

11	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	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 #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2133	-0-	-750	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
02	2100 N	1547	-0-	-553	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3245	-0-	145	145	3245	2		Y	-0-			-0-
*04	2553 N	2408	-0-	-145	-0-	2408	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

11	1830 X	1508	-0-	-322	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
12	1891 X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
02	1400 X	1095	-0-	-305	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
03	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	1131	2		Y	-0-			-0-
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

11	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
12	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2278	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	2025	-0-	-131	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

11	3660 X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2		Y	-0-			-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		Y	-0-			-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		Y	-0-			-0-
*04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

11	1500 N	1345	-0-	-155	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1249	-0-	-71	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
*04	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

11	3150 X	2633	-0-	-517	-0-	2633	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2579	-0-	-676	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2552	-0-	-703	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
02	2660 X	2191	-0-	-469	-0-	2191	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2209	-0-	-550	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	1822	-0-	-818	-0-	1822	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 #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4139	-0-	1039	1039	4139	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5099	-0-	1999	3038	5099	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4309	-0-	1509	4547	4309	2			Y	-0-					-0-
03	8055	X	3508	-0-	-4547	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

11	1110	N	817	-0-	-293	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

11	3840	X	1553	-0-	-2287	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1909	-0-	-2059	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2187	-0-	-1781	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	199	-0-	-3161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

11	3450	X	3223	-0-	-227	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2828	-0-	-737	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2447	-0-	-549	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2592	-0-	-858	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
*04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

11	1770	X	1567	-0-	-203	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1860	X	1367	-0-	-493	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
*04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3863	-0-	-12	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

11	3030 X	2093	-0-	-937	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	1667	-0-	-1464	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	1412	-0-	-1719	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	1415	-0-	-1413	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2372	-0-	-759	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
*04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

11	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
02	1316 N	837	-0-	-479	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1643 N	971	-0-	-672	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	887	-0-	-703	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

11	1620 X	1077	-0-	-543	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1674 X	1148	-0-	-526	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1674 X	876	-0-	-798	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1147 X	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
*04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
02	1512 N	1284	-0-	-228	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					1
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					1
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	522	2	9	9	Y	8	5	1			4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

11	2400 N	2174	-0-	-226	-0-	2174	2			Y	-0-					5
12	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2303	2			Y	-0-					5
01	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2351	2			Y	-0-					5
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					5
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					5
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2363	2	85	9	Y	77	45	1			37

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
*04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

11	3088 X	2947	-0-	-141	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
*04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

11	3480 X	3222	-0-	-258	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	2970	-0-	-595	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	2742	-0-	-828	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			Y	-0-					-0-
12	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4871	-0-	-182	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
02	4564 X	1741	-0-	-2823	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
03	5053 X	1941	-0-	-3112	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4383	-0-	-507	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	2289	-0-	-98	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2250 N	1455	-0-	-795	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
*04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1484 N	1347	-0-	-137	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	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 #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 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
11	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 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
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 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
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	700	-0-	-199	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	899	X	466	-0-	-433	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	812	X	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1027	-0-	-1163	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1315	-0-	-1072	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1235	-0-	-595	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

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
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	849	-0-	-484	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	823	-0-	-386	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2261	-0-	-799	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2567	-0-	-9	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
*04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	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 #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

11	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3096	-0-	-221	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2567	-0-	-429	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2867	-0-	-253	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

11	1230	N	990	-0-	-240	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

11	4200	X	4005	-0-	-195	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3679	-0-	-661	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3222	-0-	-1118	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	2981	-0-	-1039	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	878	-0-	-502	-0-	878	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

11	1950	N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1350	-0-	-386	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	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 #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3106	-0-	-310	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
*04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	327	-0-	-933	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1909	-0-	-331	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

11	3630 X	3112	-0-	-518	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
12	3751 X	1093	-0-	-2658	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	2470	-0-	-1281	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	1714	-0-	-1198	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2462	-0-	-762	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2389	-0-	-731	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	465	-0-	-105	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

11	3360 X	2199	-0-	-1161	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	3095	-0-	-377	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2482	-0-	-990	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
02	3136 X	1941	-0-	-1195	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
*04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

11	3930 X	3037	-0-	-893	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	4061 X	3019	-0-	-1042	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
02	2828 X	2640	-0-	-188	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	2226	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 #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					14
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					14
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					14
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					14
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					14
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2925	-0-	-435	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1659	-0-	-1813	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1143	-0-	-2329	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2367	-0-	-82	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1486	-0-	-464	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1418	-0-	-262	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 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
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-			-0-
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	Y	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	Y	-0-			-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3931	-0-	931	1216	3931	2	Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

11	2130 X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	2092	-0-	-109	-0-	2092	2	Y	-0-			-0-
01	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3696	-0-	896	896	3696	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3186	-0-	86	982	3186	2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2689	-0-	-311	671	2689	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

11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	-0-			-0-
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	Y	-0-			-0-
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-			-0-
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	Y	-0-			-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	Y	-0-			-0-
*04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2	Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

11	3000 N	3496	-0-	496	553	3496	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3920	-0-	820	1373	3920	2	N	-0-			-0-
01	5203 X	3830	-0-	-1373	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-			-0-
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
*04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

11	4920 X	1964	-0-	-2956	-0-	1964	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	1932	-0-	-1199	-0-	1932	2	Y	-0-			-0-
01	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	1848	2	Y	-0-			-0-
02	1876 X	1672	-0-	-204	-0-	1672	2	Y	-0-			-0-
03	2077 X	1623	-0-	-454	-0-	1623	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1624	-0-	-326	-0-	1624	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 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
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2151	-0-	-201	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

11	3990	X	3507	-0-	-483	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3481	-0-	-327	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3753	-0-	-297	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1901	-0-	-87	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1823	-0-	-307	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
*04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

11	2970	X	2081	-0-	-889	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1544	-0-	-1525	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
02	1932	X	1309	-0-	-623	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	1353	-0-	-786	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 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
11	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
12	1054 N	491	-0-	-563	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	730	-0-	-222	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	960 N	456	-0-	-504	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

11	4470 X	3637	-0-	-833	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
12	4619 X	3688	-0-	-931	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
01	4464 X	3764	-0-	-700	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
*04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

11	3090 X	2461	-0-	-629	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	2284	-0-	-909	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
01	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2545	-0-	-545	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
*04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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

11	1800 N	1020	-0-	-780	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1602	-0-	-438	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
12	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
02	2240 N	1885	-0-	-355	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2480 N	2056	-0-	-424	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2400 N	2015	-0-	-385	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
12	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					25
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					25
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					25
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					25
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					25
*04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

11	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
02	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
03	2511 N	2199	-0-	-312	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
04	2610 N	1726	-0-	-884	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	558 N	45	-0-	-513	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	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

11	2790 X	2292	-0-	-498	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2883 X	2574	-0-	-309	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
02	2604 X	702	-0-	-1902	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
03	2573 X	1221	-0-	-1352	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
01	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
*04	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1360	-0-	-404	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

11	4680 X	2818	-0-	-1862	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	4836 X	4193	-0-	-643	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	3883	-0-	-1097	-0-	3883	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 #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 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
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		Y	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	975	-0-	-358	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	704	-0-	-500	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	764	-0-	-569	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	777	-0-	-153	-0-	777	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
12	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
*04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3951	2		Y	-0-			-0-
02	3584 X	3142	-0-	-442	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3129	-0-	-839	-0-	3129	2		Y	-0-			-0-
*04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

11	3930 X	3450	-0-	-480	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3399	-0-	-662	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	3318	-0-	-743	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
02	3668 X	2467	-0-	-1201	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3203	-0-	-858	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	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

11	2820 X	1968	-0-	-852	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	2381	-0-	-439	-0-	2381	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

11	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	2576	-0-	-1547	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-
02	3724 X	2372	-0-	-1352	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	2156	-0-	-1967	-0-	2156	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2296	-0-	-404	-0-	2296	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 #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 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
11	2640	X	1625	-0-	-1015	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1661	-0-	-1067	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1342	-0-	-1386	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	N	9	-0-	-1281	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

11	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3233	-0-	-211	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

11	3930	X	3904	-0-	-26	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	2163	-0-	-1505	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3519	-0-	-666	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	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

11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

11	3840	X	1217	-0-	-2623	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1332	-0-	-2636	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	1564	-0-	-2373	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2189	-0-	-1367	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1178	X	968	-0-	-210	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1391	-0-	-737	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	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 #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 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
11	1350 N	423	-0-	-927	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	510	-0-	-699	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	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

11	1410 N	1286	-0-	-124	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

11	2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2		N	-0-			92
12	2108 N	1947	-0-	-161	-0-	1947	2		N	-0-			92
01	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	1982	2		N	-0-			92
02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2		N	-0-			92
03	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2		N	-0-			92
*04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

11	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	3467	2		Y	-0-			-0-
01	3720 X	3603	-0-	-117	-0-	3603	2		Y	-0-			-0-
02	3360 X	2936	-0-	-424	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	3548	-0-	-48	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
*04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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

11	2873 N	2641	-0-	-232	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		Y	-0-			-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
02	2576 X	2159	-0-	-417	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2245	-0-	-515	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

11	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	3389	2		Y	-0-			-0-
12	3937 X	3794	-0-	-143	-0-	3794	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3580	-0-	-295	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
02	3500 X	3386	-0-	-114	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2195	-0-	-564	-0-	2195	2		Y	-0-			-0-
02	2492 X	1985	-0-	-507	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2346	-0-	-324	-0-	2346	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 #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3291	-0-	-729	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3000	-0-	-1154	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	3813 X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	2219	-0-	-1225	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
03	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
*04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

11	1770 N	1176	-0-	-594	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1349	-0-	-241	-0-	1349	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

11	2070 X	66	-0-	-2004	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	40	-0-	-2099	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	1932 X	55	-0-	-1877	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	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

11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1509	-0-	-21	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

11	4890 X	4020	-0-	-870	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
12	5177 X	3339	-0-	-1838	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
01	5177 X	4736	-0-	-441	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
02	4676 X	4197	-0-	-479	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	4246	-0-	-900	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	3550	-0-	-1040	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

11	2220 N	2105	-0-	-115	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1884	-0-	-186	-0-	1884	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

11	1410 X	1178	-0-	-232	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1457 X	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1364 X	1147	-0-	-217	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
02	1092 N	1008	-0-	-84	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1178 N	997	-0-	-181	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1176 N	1106	-0-	-70	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1032	-0-	-258	-0-	1032	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

11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3079	-0-	-455	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
02	3192 X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

11	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
02	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
*04	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3319	-0-	219	219	3319	2			Y	-0-					-0-
01	2933 N	2714	-0-	-219	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2184 N	1836	-0-	-348	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2418 X	1864	-0-	-554	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
04	2340 X	1686	-0-	-654	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

11	1200 N	688	-0-	-512	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3217	-0-	-627	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
02	3472 X	3101	-0-	-371	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
*04	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 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
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 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
11	1140 N	621	-0-	-519	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	588 N	440	-0-	-148	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	744 N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 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
11	2100 N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
01	2232 N	1860	-0-	-372	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1566	-0-	-198	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2031	-0-	-909	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	1936	-0-	-1102	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2093	-0-	-945	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
02	2744 X	2667	-0-	-77	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
*04	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030 X	2548	-0-	-482	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	2689	-0-	-566	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2229	-0-	-1026	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	1335	-0-	-1605	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
03	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
*04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940 X	2049	-0-	-891	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	2496	-0-	-80	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2690	-0-	-286	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2497	-0-	-383	-0-	2497	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 #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	3951	-0-	-399	-0-	3951 2		Y	-0-			-0-
12	4402 X	3966	-0-	-436	-0-	3966 2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3734	-0-	-420	-0-	3734 2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	3310	-0-	-442	-0-	3310 2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	3506	-0-	-648	-0-	3506 2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3228	-0-	-732	-0-	3228 2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

11	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
*04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

11	1290 N	1136	-0-	-154	-0-	1136 2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	1130 2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	1113	-0-	-96	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		Y	-0-			-0-
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 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

11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
12	1674 X	119	-0-	-1555	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
01	1674 X	196	-0-	-1478	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4725	-0-	1625	1625	4725 2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3140	-0-	140	1765	3140 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

11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	2020	-0-	-150	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 2		Y	-0-			-0-
02	2128 N	2066	-0-	-62	-0-	2066 2		Y	-0-			-0-
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	2004 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	2385 2		N	-0-			-0-
02	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

11	2970 X	2714	-0-	-256	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
12	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2708	-0-	-361	-0-	2708 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2604	-0-	-366	-0-	2604 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 #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
01	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
02	1932 X	1454	-0-	-478	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	2139 X	1587	-0-	-552	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*04	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	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

11	5100 X	4572	-0-	-528	-0-	4572	2		Y	-0-			-0-
12	5022 X	4455	-0-	-567	-0-	4455	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4103	-0-	-919	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3748	-0-	-676	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	3267	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

11	1770 N	1207	-0-	-563	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1336	-0-	-834	-0-	1336	2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1635	-0-	-504	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	3193	2		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2264	-0-	-1012	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2649	-0-	-978	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	3125	-0-	-385	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

11	2730 X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
02	2548 X	2511	-0-	-37	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2809	-0-	-12	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
*04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3321	-0-	221	221	3321	2		Y	-0-			-0-
02	1840 N	1619	-0-	-221	-0-	1619	2		Y	-0-			-0-
03	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-			-0-
*04	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	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 #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2691	-0-	-249	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

11	3450	X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2364	-0-	-1201	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2137	-0-	-1273	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1893	-0-	-1159	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1926	-0-	-774	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

11	3780	X	1541	-0-	-2239	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	2913	-0-	-993	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2821	-0-	-1085	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2331	-0-	-581	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2546	-0-	-274	-0-	2546	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

11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2505	-0-	-603	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2819	-0-	-511	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

11	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	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 #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 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
11	3630 X	3048	-0-	-582	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3331	-0-	-420	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
01	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	2		Y	-0-			-0-
*04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			21
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			21
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			21
02	644 N	643	-0-	-1	-0-	643	2		N	-0-			21
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			21
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

11	4620 X	4452	-0-	-168	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-
12	5115 X	3975	-0-	-1140	-0-	3975	2		Y	-0-			-0-
01	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2		Y	-0-			-0-
02	4620 X	3581	-0-	-1039	-0-	3581	2		Y	-0-			-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	2626	-0-	-2324	-0-	2626	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1649	-0-	-311	-0-	1649	2		Y	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	2310 N	1462	-0-	-848	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

11	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
02	1512 N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
03	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
*04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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 #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

11	3210	X	2244	-0-	-966	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2109	-0-	-887	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	1174	-0-	-2143	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	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

11	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2267	-0-	-957	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2396	-0-	-404	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2502	-0-	-498	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	723	-0-	-796	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	717	-0-	-864	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	613	-0-	-815	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

11	2100	N	1840	-0-	-260	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 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
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
*04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

11	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3009	-0-	209	209	3009	2			Y	-0-					-0-
03	2943	X	2734	-0-	-209	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

11	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					27
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					27
01	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					27
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
03	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					27
04	570	N	314	-0-	-256	-0-	314	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4166	-0-	1066	1066	4166	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3549	-0-	449	1515	3549	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2709	-0-	-91	1424	2709	2			Y	-0-					-0-
03	4598	X	3174	-0-	-1424	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	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 #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3602	-0-	-1048	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4140	-0-	-386	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

11	1980	N	1398	-0-	-582	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	856	-0-	-1283	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	395	-0-	-921	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

11	4530	X	4284	-0-	-246	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4150	-0-	-531	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3895	-0-	-545	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

11	840	N	777	-0-	-63	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	868	N	718	-0-	-150	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					40
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					40
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					40
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2013	-0-	-143	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1731	-0-	-656	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1348	-0-	-962	-0-	1348	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 #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3111	-0-	-819	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	3417 2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3474	-0-	-184	-0-	3474 2		N	-0-			-0-
02	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
03	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3244	-0-	-116	-0-	3244 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

11	2160 X	1797	-0-	-363	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
12	1922 X	1749	-0-	-173	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
02	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1233	-0-	-447	-0-	1233 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		Y	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 2		Y	-0-			-0-
02	1624 N	1480	-0-	-144	-0-	1480 2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1519 2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

11	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12	3565 X	603	-0-	-2962	-0-	603 2		N	-0-			-0-
01	3348 X	179	-0-	-3169	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	2688 X	26	-0-	-2662	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	1829 X	25	-0-	-1804	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	570 X	15	-0-	-555	-0-	15 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

11	2670 N	2515	-0-	-155	-0-	2515 2		Y	-0-			-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		Y	-0-			-0-
01	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-			-0-
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-			-0-
04	2850 N	2511	-0-	-339	-0-	2511 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 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

11	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		Y	-0-			-0-
12	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	2263 2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	1925	-0-	-896	-0-	1925 2		Y	-0-			-0-
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-
03	2263 N	1738	-0-	-525	-0-	1738 2		Y	-0-			-0-
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3516	-0-	-594	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
12	4557 X	3859	-0-	-698	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	4557 X	3696	-0-	-861	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
02	4116 X	3077	-0-	-1039	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3139	-0-	-705	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3137	-0-	-583	-0-	3137	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

11	3660 X	2888	-0-	-772	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3060	-0-	-722	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2787	-0-	-840	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
02	3164 X	2098	-0-	-1066	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2755	-0-	-748	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
*04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	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

11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	3037	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3107	-0-	-24	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2740	-0-	-500	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

11	4290 X	3374	-0-	-916	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3425	-0-	-1008	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2		N	-0-			-0-
02	4004 X	3311	-0-	-693	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3369	-0-	-1064	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		Y	-0-			-0-
03	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
12	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1896	-0-	-372	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

11	3180 X	2390	-0-	-790	-0-	2390	2		Y	-0-			-0-
12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2790	-0-	-496	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	2815	-0-	-485	-0-	2815	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 #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

11	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2369	-0-	-151	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2227	-0-	-593	-0-	2227	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

11	4020	X	2477	-0-	-1543	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2742	-0-	-978	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1913	-0-	-1223	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2721	-0-	-565	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2858	-0-	-322	-0-	2858	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

11	3990	X	3258	-0-	-732	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2554	-0-	-1569	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3938	-0-	-52	-0-	3938	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

11	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

11	2490	X	2329	-0-	-161	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2398	-0-	-113	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2145	-0-	-39	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2291	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

11	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3501	-0-	-1087	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3591	-0-	-997	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3197	-0-	-835	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	3186	2			Y	-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 #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 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
11	1950 N	807	-0-	-1143	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	533	-0-	-1482	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1798 N	1098	-0-	-700	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

11	1860 X	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1922 X	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1708 N	1588	-0-	-120	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1302	-0-	-558	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1405	-0-	-305	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

11	3000 N	3928	-0-	928	928	3928	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	3903	-0-	803	1731	3903	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3237	-0-	137	1868	3237	2			Y	-0-					-0-
02	4733 X	2865	-0-	-1868	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
*04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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

11	3180 X	2249	-0-	-931	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	3056	-0-	-230	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2536	-0-	-434	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

11	3000 N	2602	-0-	-398	679	2602	2			Y	-0-					-0-
12	3185 X	2506	-0-	-679	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

11	3000 N	4530	-0-	1530	1530	4530	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	4929	-0-	1829	3359	4929	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	5525	-0-	2425	5784	5525	2			Y	-0-					-0-
02	10864 X	5080	-0-	-5784	-0-	5080	2			Y	-0-					-0-
03	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
*04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					46
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					46
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					46
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					46
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					46

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1023	-0-	-744	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
*04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 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
11	1740	X	1547	-0-	-193	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1419	-0-	-348	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 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
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3067	-0-	-533	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2420	-0-	-1393	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2164	-0-	-1280	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	2448	-0-	-1365	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2183	-0-	-727	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	645	-0-	-475	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	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 #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2809	-0-	-229	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
02	2744 X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	1478	-0-	-1560	-0-	1478	2		Y	-0-			-0-
*04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	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

11	1980 N	1947	-0-	-33	-0-	1947	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1547	-0-	-406	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
01	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-			-0-
03	2046 X	1812	-0-	-234	-0-	1812	2		Y	-0-			-0-
04	1980 N	1602	-0-	-378	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

11	1590 N	1406	-0-	-184	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
*04	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

11	630 N	513	-0-	-117	-0-	513	2		N	-0-			127
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2		N	-0-			127
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-			127
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	421	2		N	-0-			127
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			127
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	2		N	-0-			127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

11	1230 N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
12	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2		N	-0-			-0-
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-	917	2		N	-0-			-0-
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 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
11	2670	X	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2673	-0-	-241	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2498	-0-	-172	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2262	-0-	-404	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2049	-0-	-219	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	799	-0-	-1557	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1338	-0-	-1018	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1445	-0-	-683	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1595	-0-	-761	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1455	-0-	-825	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

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
11	2430	X	2144	-0-	-286	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2173	-0-	-307	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	193	-0-	-1427	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	391	-0-	-1159	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
*04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			Y	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	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 #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2697	-0-	-31	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2520	-0-	-672	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2184	-0-	-1350	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2310	-0-	-1110	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

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
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					37
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					37
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					37
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					37
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					37
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2916	-0-	-1269	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2516	-0-	-646	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2112	-0-	-948	-0-	2112	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 #: 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
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

11	720	N	567	-0-	-153	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-	-86	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

11	2850	X	2243	-0-	-607	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

11	5280	X	3537	-0-	-1743	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3944	-0-	-1636	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4644	-0-	-396	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4185	-0-	-765	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

11	810	N	698	-0-	-112	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	680	-0-	-684	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	750	-0-	-540	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
02	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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 #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 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
11	2880	X	2087	-0-	-793	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3826	-0-	1026	1026	3826	2			Y	-0-					-0-
03	4606	X	3580	-0-	-1026	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

11	4680	X	3805	-0-	-875	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3453	-0-	-794	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3722	-0-	-86	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3667	-0-	-713	-0-	3667	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

11	9475	X	4015	-0-	-5460	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
*04	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	247	-0-	-257	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

11	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	1777	-0-	-548	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1486	-0-	-764	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

11	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1459	-0-	-773	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2039	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 #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

11	2550	X	2291	-0-	-259	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2248	-0-	-132	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

11	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	705	-0-	-318	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

11	2640	X	1575	-0-	-1065	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					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 #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	784	-0-	-728	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	901	-0-	-773	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	845	-0-	-475	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

11	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1752	-0-	-480	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3728	-0-	728	728	3728	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3130	-0-	-258	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3168	-0-	-342	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

11	2700	X	2292	-0-	-408	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1501	-0-	-627	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

11	750	N	297	-0-	-453	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	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 #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-
12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
*04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	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

11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-			19
12	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-			19
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2		N	-0-			19
02	3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2		N	-0-			19
03	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2		N	-0-			19
*04	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2		N	-0-			19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	480 N	351	-0-	-129	-0-	351	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

11	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3149	-0-	-261	-0-	3149	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2952	-0-	-128	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-
12	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-			-0-
01	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		Y	-0-			-0-
*04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

11	4620 X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4270	-0-	-225	-0-	4270	2		Y	-0-			-0-
01	4898 X	4339	-0-	-559	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
02	4424 X	3623	-0-	-801	-0-	3623	2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	4580	-0-	-318	-0-	4580	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3496	-0-	-854	-0-	3496	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

11	5370 X	3537	-0-	-1833	-0-	3537	2		Y	-0-			-0-
12	5549 X	3324	-0-	-2225	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	4702	-0-	-599	-0-	4702	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2		Y	-0-			-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3859	-0-	-701	-0-	3859	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 #: 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
11	2220 N	2208	-0-	-12	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	1940	-0-	-447	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2335	-0-	-52	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
*04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

11	2910 X	2658	-0-	-252	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2377	-0-	-115	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2575	-0-	-246	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2		Y	-0-			-0-
12	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2		Y	-0-			-0-
01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		Y	-0-			-0-
02	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		Y	-0-			-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	4014	-0-	-66	-0-	4014	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2		Y	-0-			-0-
01	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
02	3164 X	3110	-0-	-54	-0-	3110	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	3716	-0-	-407	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	3387	-0-	-603	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

11	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2		Y	-0-			-0-
12	5301 X	4990	-0-	-311	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-
01	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2		Y	-0-			-0-
02	4788 X	3990	-0-	-798	-0-	3990	2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4591	-0-	-539	-0-	4591	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 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
11	2730 X	920	-0-	-1810	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	2821 X	1617	-0-	-1204	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
02	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	2730 N	1317	-0-	-1413	-0-	1317	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

11	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4263	-0-	-325	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	3490	-0-	-122	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3984	-0-	-294	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3905	-0-	-235	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

11	3660 X	3522	-0-	-138	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
02	3416 X	3256	-0-	-160	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

11	2340 N	2095	-0-	-245	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2005	-0-	-1095	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2370	-0-	-730	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2800 X	1172	-0-	-1628	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	2449 X	1947	-0-	-502	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	441	-0-	-651	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	373	-0-	-836	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

11	2250 N	2247	-0-	-3	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
12	2294 N	1829	-0-	-465	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2164	-0-	-161	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

11	3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
12	3844 X	2829	-0-	-1015	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
02	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
03	3751 X	3611	-0-	-140	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3567	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 #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 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
11	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2894	-0-	-299	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2440	-0-	-304	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2263	-0-	-677	-0-	2263	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

11	840	N	627	-0-	-213	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

11	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

11	1680	N	1489	-0-	-191	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1323	-0-	-77	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

11	1320	N	862	-0-	-458	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

11	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					44
12	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	2			N	-0-					44
01	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	3576	2			N	-0-					44
02	3388	X	3104	-0-	-284	-0-	3104	2			N	-0-					44
03	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					44
04	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	3141	2			N	-0-					44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 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
11	1950	N	1080	-0-	-870	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1353	-0-	-724	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	762	-0-	-246	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	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

11	2340	X	2112	-0-	-228	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1738	-0-	-222	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1708	-0-	-242	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

11	2610	X	2334	-0-	-276	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2586	-0-	-24	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2539	-0-	-9	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
*04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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

11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	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 #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 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
11	4410	X	4003	-0-	-407	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3909	-0-	-648	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3444	-0-	-644	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1768	-0-	-220	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1195	-0-	-1006	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

11	2850	X	2331	-0-	-519	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
*04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	3038	N	2578	-0-	-460	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2049	-0-	-415	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2150	-0-	-340	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

11	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1187	-0-	-157	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

11	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1342	-0-	-30	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

11	5010	X	1765	-0-	-3245	-0-	1765	2			Y	-0-					4
12	5177	X	4089	-0-	-1088	-0-	4089	2			Y	-0-					4
01	4991	X	2270	-0-	-2721	-0-	2270	2			Y	-0-					4
02	4508	X	2216	-0-	-2292	-0-	2216	2			Y	-0-					4
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					4
*04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5327	2	185	9	Y	168	94	1			78

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 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
11	2700	X	1461	-0-	-1239	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1369	-0-	-1421	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	847	-0-	-1943	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1222	-0-	-150	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

11	2352	N	2118	-0-	-234	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2145	-0-	-521	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2014	-0-	-1024	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2226	-0-	-518	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2118	-0-	-920	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2062	-0-	-68	-0-	2062	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

11	2040	N	1419	-0-	-621	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3579	-0-	579	809	3579	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

11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					17
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					17
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					17
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					17
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					17
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

11	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	840	N	459	-0-	-381	-0-	459	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	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

11	4320	X	3792	-0-	-528	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4020	-0-	-444	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

11	3840	X	3746	-0-	-94	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
*04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

11	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3917	-0-	-59	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3660	-0-	-742	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	3634	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 #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	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

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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

11	2610	X	1039	-0-	-1571	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3791	-0-	991	991	3791	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3632	-0-	532	1523	3632	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3033	-0-	33	1556	3033	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

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
*04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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

11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
*04	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-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 #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 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
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3184	-0-	384	384	3184	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3740	-0-	640	1024	3740	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4069	-0-	1069	2093	4069	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

11	810	N	470	-0-	-340	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

11	4440	X	4099	-0-	-341	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

11	3570	X	1130	-0-	-2440	-0-	1130	2			N	-0-					20
12	4712	X	1190	-0-	-3522	-0-	1190	2			N	-0-					20
01	4712	X	1064	-0-	-3648	-0-	1064	2			N	-0-					20
02	4256	X	904	-0-	-3352	-0-	904	2			N	-0-					20
03	2449	X	1019	-0-	-1430	-0-	1019	2			N	-0-					20
04	1140	X	975	-0-	-165	-0-	975	2			N	-0-					20

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

11	2700	N	2573	-0-	-127	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2559	-0-	-417	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2148	-0-	-260	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					15
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					15
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					15
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					15
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					15
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

11	4860	X	4086	-0-	-774	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4384	-0-	-483	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3419	-0-	-977	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
*04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
*04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	820	-0-	-272	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2452	-0-	-96	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2529	-0-	-292	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2549	-0-	-181	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

11	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3846	-0-	-401	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4172	-0-	-75	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3508	-0-	-328	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

11	1620	N	1240	-0-	-380	-0-	1240	2			N	-0-					49
12	2945	N	851	-0-	-2094	-0-	851	2			N	-0-					49
01	1612	N	773	-0-	-839	-0-	773	2			N	-0-					49
02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	794	2			N	-0-					49
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					49
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			Y	-0-					-0-
*04	2876	N	2811	-0-	-65	-0-	2811	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

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
*04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	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 #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 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
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-
12	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
01	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
02	2296 N	1835	-0-	-461	-0-	1835	2		Y	-0-			-0-
03	2387 N	1862	-0-	-525	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	1647	-0-	-933	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

11	3000 X	2802	-0-	-198	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1903	-0-	-897	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1978	-0-	-1122	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2519	-0-	-271	-0-	2519	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		Y	-0-			-0-
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
02	3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	2304	-0-	-1137	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2366	-0-	-964	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

11	3570 X	2555	-0-	-1015	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3098	-0-	-1273	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	2766	-0-	-1605	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-
02	3948 X	2384	-0-	-1564	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		Y	-0-			-0-
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
*04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

11	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3582	-0-	482	482	3582	2		Y	-0-			-0-
01	2540 N	2058	-0-	-482	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2091	-0-	-639	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	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 #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2707	-0-	-593	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	2334	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
*04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	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

11	3240 X	2492	-0-	-748	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	2823	-0-	-985	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	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

11	2190 N	1039	-0-	-1151	-0-	1039	2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	3497	-0-	697	697	3497	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4530	-0-	1430	2127	4530	2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	4813	-0-	1813	3940	4813	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
02	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
04	2160 N	598	-0-	-1562	-0-	598	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
12	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	2405	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2286	-0-	-659	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	1999	-0-	-997	-0-	1999	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2549	-0-	-768	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2262	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

11	3390	X	2796	-0-	-594	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2852	-0-	-651	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2106	-0-	-694	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	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

11	3840	X	3333	-0-	-507	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3178	-0-	-790	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

11	2640	N	2319	-0-	-321	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2638	-0-	-28	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2002	-0-	-633	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	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

11	330	X	28	-0-	-302	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	X	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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 #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 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
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
02	2772 X	2576	-0-	-196	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	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

11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
01	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
02	2016 N	970	-0-	-1046	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1439	-0-	-269	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1785	-0-	-15	-0-	1785	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

11	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
01	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2		Y	-0-			-0-
02	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
03	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

11	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-
12	1364 N	506	-0-	-858	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
01	1209 N	672	-0-	-537	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
02	1064 N	600	-0-	-464	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
12	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	1048	-0-	-72	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
04	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	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

11	2210 N	2010	-0-	-200	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
*04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	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 #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 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
11	4050 X	2713	-0-	-1337	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3392	-0-	-731	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3532	-0-	-308	-0-	3532	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

11	2100 N	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

11	3360 X	2767	-0-	-593	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2729	-0-	-743	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2453	-0-	-487	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2437	-0-	-601	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2511	-0-	-249	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

11	2700 X	1985	-0-	-715	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	1988 X	1679	-0-	-309	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1722	-0-	-258	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3444 X	3368	-0-	-76	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
*04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

11	1740 X	1202	-0-	-538	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	808	-0-	-990	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	790	-0-	-1008	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1624 X	980	-0-	-644	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	806 N	334	-0-	-472	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	750 N	286	-0-	-464	-0-	286	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

11	4110 X	3280	-0-	-830	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3337	-0-	-848	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	3780 X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3536	-0-	-649	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3524	-0-	-166	-0-	3524	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 #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
03	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
*04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			-0-
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
03	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
*04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

11	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
01	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2		N	-0-			-0-
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2		N	-0-			-0-
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2		N	-0-			-0-
*04	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	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

11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		Y	-0-			-0-
02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		Y	-0-			-0-
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		Y	-0-			-0-
*04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

11	4140 X	4017	-0-	-123	-0-	4017	2		N	-0-			28
12	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2		N	-0-			28
01	4216 X	4211	-0-	-5	-0-	4211	2		N	-0-			28
02	3808 X	3526	-0-	-282	-0-	3526	2		N	-0-			28
03	4154 X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2		N	-0-			28
04	4080 X	3859	-0-	-221	-0-	3859	2		N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

11	2220 X	1838	-0-	-382	-0-	1838	2		Y	-0-			-0-
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-			-0-
02	2072 X	1582	-0-	-490	-0-	1582	2		Y	-0-			-0-
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		Y	-0-			-0-
*04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

11	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
*04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	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 #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	1935	-0-	-855	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2255	-0-	-628	-0-	2255 2		Y	-0-			-0-
01	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
02	2100 X	1988	-0-	-112	-0-	1988 2		Y	-0-			-0-
03	2325 X	1394	-0-	-931	-0-	1394 2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	535	-0-	-1955	-0-	535 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

11	3990 X	2562	-0-	-1428	-0-	2562 2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	903	-0-	-3220	-0-	903 2		Y	-0-			-0-
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095 2		Y	-0-			-0-
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	3316	-0-	-674	-0-	3316 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

11	630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
04	630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

11	4200 X	3900	-0-	-300	-0-	3900 2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	3885 2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3317	-0-	-463	-0-	3317 2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3621	-0-	-519	-0-	3621 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

11	2940 X	2472	-0-	-468	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
12	3038 X	2420	-0-	-618	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2633	-0-	-367	-0-	2633 2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

11	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1338	-0-	-398	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1471	-0-	-854	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1581	-0-	-219	-0-	1581 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

11	2670 X	1036	-0-	-1634	-0-	1036 2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	1025	-0-	-1424	-0-	1025 2		Y	-0-			-0-
01	2449 X	1066	-0-	-1383	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	869	-0-	-1343	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
03	1457 X	980	-0-	-477	-0-	980 2		Y	-0-			-0-
04	1050 X	991	-0-	-59	-0-	991 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	2262	-0-	-1578	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	2343	-0-	-1315	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2781	-0-	-129	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
*04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
12	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
*04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

11	4590 X	4279	-0-	-311	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
12	4743 X	4388	-0-	-355	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
01	4867 X	4409	-0-	-458	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
02	4396 X	3886	-0-	-510	-0-	3886	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	3863	-0-	-1004	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
*04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

11	2760 X	2559	-0-	-201	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2638	-0-	-90	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2173	-0-	-555	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2919	-0-	119	119	2919	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

11	2970 X	2859	-0-	-111	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2529	-0-	-131	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2655	-0-	-290	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

11	3000 X	1346	-0-	-1654	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
12	3007 X	1287	-0-	-1720	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
01	3007 X	1117	-0-	-1890	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	2576 X	629	-0-	-1947	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
*04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3625	-0-	-455	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3637	-0-	-579	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3505	-0-	-649	-0-	3505	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3176	-0-	-520	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

11	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	1822	-0-	-1526	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	1726	-0-	-1622	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	1332	-0-	-1692	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
*04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

11	5280 X	5115	-0-	-165	-0-	5115	2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	5262	-0-	-194	-0-	5262	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	5227	2		Y	-0-			-0-
02	4928 X	4653	-0-	-275	-0-	4653	2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	4903	-0-	-227	-0-	4903	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

11	3360 X	2687	-0-	-673	-0-	2687	2		N	-0-			50
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2		N	-0-			50
01	3348 X	2786	-0-	-562	-0-	2786	2		N	-0-			50
02	3024 X	2951	-0-	-73	-0-	2951	2		N	-0-			50
03	3441 X	3231	-0-	-210	-0-	3231	2		N	-0-			50
04	3330 X	2935	-0-	-395	-0-	2935	2		N	-0-			50

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

11	2400 X	1463	-0-	-937	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	1192	-0-	-1288	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
02	2240 X	1240	-0-	-1000	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	1102	-0-	-1378	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
04	1470 X	1112	-0-	-358	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

11	2970 X	2827	-0-	-143	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2934	-0-	-73	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
02	2716 X	2628	-0-	-88	-0-	2628	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	2810	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

11	3450 X	3114	-0-	-336	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3276	-0-	-289	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3203	-0-	-362	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2971	-0-	-249	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		N	-0-			-0-
*04	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 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
11	3570 X	2359	-0-	-1211	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	303	-0-	-2642	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
02	2212 X	301	-0-	-1911	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
03	2604 X	1496	-0-	-1108	-0-	1496	2		Y	-0-			-0-
04	2520 X	2052	-0-	-468	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

11	5490 X	3861	-0-	-1629	-0-	3861	2		Y	-0-			-0-
12	5673 X	5035	-0-	-638	-0-	5035	2		Y	-0-			-0-
01	5642 X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
02	5096 X	3834	-0-	-1262	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
03	5642 X	3293	-0-	-2349	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	3344	-0-	-1516	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

11	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1454	-0-	-468	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	1705	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

11	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-			-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
03	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	2445	-0-	-75	-0-	2445	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

11	2760 X	1992	-0-	-768	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2273	-0-	-579	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1410	-0-	-1290	-0-	1410	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

11	2190 N	2023	-0-	-167	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
01	2604 N	2333	-0-	-271	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2250	-0-	-137	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
*04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

11	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-
12	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2		Y	-0-			-0-
01	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2		Y	-0-			-0-
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		Y	-0-			-0-
03	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2		Y	-0-			-0-
*04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	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 #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-
02	2968 X	2458	-0-	-510	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2486	-0-	-800	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	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

11	1800 N	1656	-0-	-144	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1481	-0-	-472	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1462	-0-	-78	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
*04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

11	5190 X	4627	-0-	-563	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
12	5363 X	4978	-0-	-385	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
02	4704 X	4422	-0-	-282	-0-	4422	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	4851	-0-	-295	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

11	3570 X	3065	-0-	-505	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	2836	-0-	-853	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2437	-0-	-1252	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2964	-0-	-96	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

11	1770 X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	1329	-0-	-500	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
01	1829 X	1243	-0-	-586	-0-	1243	2		Y	-0-			-0-
02	1512 X	985	-0-	-527	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
03	1643 X	1287	-0-	-356	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
04	1590 X	1305	-0-	-285	-0-	1305	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

11	3810 X	3177	-0-	-633	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
*04	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	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 #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 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
11	3030 X	2959	-0-	-71	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2913	-0-	-417	-0-	2913	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

11	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		Y	-0-			-0-
12	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
01	3844 X	3577	-0-	-267	-0-	3577	2		Y	-0-			-0-
02	4228 X	3552	-0-	-676	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	3826	-0-	-855	-0-	3826	2		Y	-0-			-0-
04	4530 X	3470	-0-	-1060	-0-	3470	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

11	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
03	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
*04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	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

11	3420 X	3045	-0-	-375	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3276	-0-	-258	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	2748	-0-	-220	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2746	-0-	-540	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	2667	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

11	2310 X	2302	-0-	-8	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
12	2387 X	2373	-0-	-14	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2790	-0-	-155	-0-	2790	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2502	-0-	-158	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

11	2430 X	1821	-0-	-609	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
12	2511 X	2032	-0-	-479	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1564	-0-	-144	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1638	-0-	-408	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1793	-0-	-217	-0-	1793	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-			-0-
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2		Y	-0-			-0-
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
*04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1156	-0-	-764	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	751	-0-	-1233	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	2404	-0-	-1533	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2649	-0-	-1288	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2431	-0-	-1125	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	2390	-0-	-1547	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

11	1650	N	410	-0-	-1240	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	335	-0-	-750	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

11	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3552	-0-	752	752	3552	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3950	-0-	850	1602	3950	2			N	-0-					-0-
*04	5244	X	3642	-0-	-1602	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

11	3000	N	3149	-0-	149	149	3149	2			N	-0-					105
12	3100	N	3101	-0-	1	150	3101	2			N	-0-					105
01	2684	N	2534	-0-	-150	-0-	2534	2			N	-0-					105
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	1684	2			N	-0-					105
03	2046	X	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-					105
04	1980	X	1764	-0-	-216	-0-	1764	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

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	5	-0-	-2543	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2730	X	2184	-0-	-546	-0-	2184	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 #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

11	3150 X	2831	-0-	-319	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2798	-0-	-457	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	2579	-0-	-249	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
*04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

11	2910 X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2181	-0-	-826	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2436 X	2336	-0-	-100	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2635	-0-	-465	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

11	4800 X	4408	-0-	-392	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4316	-0-	-272	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4144 X	3581	-0-	-563	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
*04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	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 #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 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
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	4495	-0-	-1922	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5516	-0-	-901	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4379	-0-	-381	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
03	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
*04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

11	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2279	-0-	-1007	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2411	-0-	-875	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2612	-0-	-76	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2665	-0-	-156	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

11	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4184	-0-	-404	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4594	-0-	-552	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3965	-0-	-683	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	3619	-0-	-1527	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4234	-0-	-326	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

11	3900	X	3423	-0-	-477	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3153	-0-	-629	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3454	-0-	-476	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

11	1350	N	629	-0-	-721	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

11	4710	X	4363	-0-	-347	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4673	-0-	-132	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	4053	-0-	-7	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4161	-0-	-369	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4019	-0-	-848	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4332	-0-	-535	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3377	-0-	-1019	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4055	-0-	-325	-0-	4055	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 #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	690	N	424	-0-	-266	-0-	424	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2178	-0-	-6	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2189	-0-	-229	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	1993	-0-	-347	-0-	1993	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

11	2640	X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2785	-0-	-594	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2522	-0-	-530	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1337	-0-	-203	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1267	-0-	-438	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	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

11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2059	-0-	-321	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2255	-0-	-442	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1938	-0-	-263	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1794	-0-	-82	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 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
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1867	-0-	-205	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

11	2130	X	1919	-0-	-211	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
01	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2988	-0-	188	188	2988	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3314	-0-	214	402	3314	2			Y	-0-					-0-
*04	2746	N	2344	-0-	-402	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

11	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1028	-0-	-1800	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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

11	3150	X	2873	-0-	-277	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

11	3960	X	3651	-0-	-309	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3398	-0-	-694	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3162	-0-	-837	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	2935	-0-	-649	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3071	-0-	-835	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2642	-0-	-1018	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

11	4260	X	3360	-0-	-900	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3162	-0-	-954	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2720	-0-	-1837	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	1436	-0-	-2974	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 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
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			29
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			29
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-			29
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			29
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			29
*04	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

11	3000 N	3287	-0-	287	287	3287	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	377	3190	2		N	-0-			-0-
01	2923 N	2546	-0-	-377	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
*04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
01	2077 X	2068	-0-	-9	-0-	2068	2		Y	-0-			-0-
02	1876 X	1755	-0-	-121	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
03	2077 X	2017	-0-	-60	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
04	2010 X	1740	-0-	-270	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3583	-0-	583	583	3583	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

11	3240 X	2634	-0-	-606	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	2198	-0-	-1150	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-			-0-
02	2996 X	2985	-0-	-11	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

11	1710 N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		Y	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1587	-0-	-3	-0-	1587	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 #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 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
11	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	1830	-0-	-1425	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
02	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		Y	-0-			-0-
*04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
12	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
*04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
01	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2		Y	-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

11	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
12	2046 N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	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

11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1776	-0-	-128	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	1694	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

11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1978	-0-	-595	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
02	2464 N	2371	-0-	-93	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2241	-0-	-399	-0-	2241	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3786	-0-	-337	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

11	5190	X	4681	-0-	-509	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4698	-0-	-603	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4584	-0-	-126	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

11	2280	N	1705	-0-	-575	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

11	2340	X	1975	-0-	-365	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1144	-0-	-704	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1238	-0-	-1056	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1516	-0-	-704	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

11	3120	X	2409	-0-	-711	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2163	-0-	-782	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1958	-0-	-422	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1727	-0-	-793	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
*04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	686	-0-	-1774	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	417	-0-	-2125	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1262	-0-	-939	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	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

11	5220	X	4984	-0-	-236	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4360	-0-	-1034	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4431	-0-	-994	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4364	-0-	-536	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4220	-0-	-760	-0-	4220	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

11	2760	X	2661	-0-	-99	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2286	-0-	-430	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	1431	-0-	-1328	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

11	2730	X	1418	-0-	-1312	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2562	-0-	-259	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2057	-0-	-516	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2804	-0-	-141	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1696	-0-	-992	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	2749	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

11	2310	X	1415	-0-	-895	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2001	-0-	-386	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 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
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
12	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3452	-0-	-188	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3558	-0-	-342	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3556 X	3443	-0-	-113	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3628	-0-	-242	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

11	5130 X	4971	-0-	-159	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	5301 X	5013	-0-	-288	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
01	5301 X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
02	4648 X	4463	-0-	-185	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
03	5146 X	4630	-0-	-516	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4559	-0-	-421	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

11	3060 X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
12	3162 X	2096	-0-	-1066	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2660 X	2651	-0-	-9	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
03	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2757	-0-	-153	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
02	1540 N	1367	-0-	-173	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
*04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

11	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	4223	-0-	-1109	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	4816 X	3991	-0-	-825	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	4273	-0-	-1245	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	3997	-0-	-1343	-0-	3997	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

11	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
01	3689 X	3269	-0-	-420	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
02	3332 X	2588	-0-	-744	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3020	-0-	-669	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2896	-0-	-494	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 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
11	2910 X	2558	-0-	-352	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2998	-0-	-9	-0-	2998	2		Y	-0-			-0-
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
02	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
03	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
*04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2		Y	-0-			-0-
01	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
02	3864 X	3283	-0-	-581	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	2860	-0-	-1294	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3360	-0-	-794	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	2723	-0-	-1029	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2682	-0-	-558	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

11	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
12	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-
01	4309 X	4087	-0-	-222	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3787	-0-	-105	-0-	3787	2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3588	-0-	-432	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
12	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
03	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
*04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
12	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		Y	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
02	532 N	495	-0-	-37	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	499	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	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

11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
01	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
02	1372 N	1255	-0-	-117	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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 #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	2348	-0-	-802	-0-	2348 2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2530 2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
02	2520 X	2084	-0-	-436	-0-	2084 2		Y	-0-			-0-
03	2635 X	2468	-0-	-167	-0-	2468 2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2367	-0-	-93	-0-	2367 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

11	4260 X	3455	-0-	-805	-0-	3455 2		Y	-0-			-0-
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2		Y	-0-			-0-
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		Y	-0-			-0-
02	4088 X	3267	-0-	-821	-0-	3267 2		Y	-0-			-0-
03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3512 2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

11	3180 X	2683	-0-	-497	-0-	2683 2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2590	-0-	-696	-0-	2590 2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2731	-0-	-431	-0-	2731 2		Y	-0-			-0-
02	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541 2		Y	-0-			-0-
03	2852 X	2200	-0-	-652	-0-	2200 2		Y	-0-			-0-
*04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

11	2580 X	2474	-0-	-106	-0-	2474 2		N	-0-			25
12	2666 X	2565	-0-	-101	-0-	2565 2		N	-0-			25
01	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	2548 2		N	-0-			25
02	2296 N	2282	-0-	-14	-0-	2282 2		N	-0-			25
03	2573 N	2432	-0-	-141	-0-	2432 2		N	-0-			25
04	2460 N	2300	-0-	-160	-0-	2300 2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

11	4560 X	4179	-0-	-381	-0-	4179 2		Y	-0-			-0-
12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183 2		Y	-0-			-0-
02	3976 X	3701	-0-	-275	-0-	3701 2		Y	-0-			-0-
03	4774 X	4566	-0-	-208	-0-	4566 2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4070	-0-	-550	-0-	4070 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

11	2640 X	1107	-0-	-1533	-0-	1107 2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	1101	-0-	-1627	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-
01	2728 X	1048	-0-	-1680	-0-	1048 2		Y	-0-			-0-
02	2464 X	1096	-0-	-1368	-0-	1096 2		Y	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-			-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		Y	-0-			-0-
12	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-			-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 2		Y	-0-			-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280 2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3030	-0-	-411	-0-	3030 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2833	-0-	-497	-0-	2833 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 #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	3787	-0-	-353	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3888	-0-	-359	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3891	-0-	-294	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
*04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	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

11	4170 X	1766	-0-	-2404	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3892 X	2996	-0-	-896	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	2467	-0-	-1703	-0-	2467	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

11	2220 X	1933	-0-	-287	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
01	2294 X	1320	-0-	-974	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	2072 X	1572	-0-	-500	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	431	-0-	-859	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

11	2130 N	1731	-0-	-399	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1486	-0-	-138	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2446	-0-	-314	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

11	7980 X	7909	-0-	-71	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
12	8246 X	7712	-0-	-534	-0-	7712	2			Y	-0-					-0-
01	8246 X	7734	-0-	-512	-0-	7734	2			Y	-0-					-0-
02	7392 X	6925	-0-	-467	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-
03	8184 X	7646	-0-	-538	-0-	7646	2			Y	-0-					-0-
04	7920 X	7455	-0-	-465	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

11	2310 N	2225	-0-	-85	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	1931	-0-	-141	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3420 X	3281	-0-	-139	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
12	3813 X	1845	-0-	-1968	-0-	1845	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	2111	-0-	-1702	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
02	3444 X	2911	-0-	-533	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
*04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

11	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
12	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2		Y	-0-			-0-
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		Y	-0-			-0-
02	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-
03	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		Y	-0-			-0-
*04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
12	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
01	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
03	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
*04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2		N	-0-			-0-
*04	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		Y	-0-			-0-
12	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
02	1960 N	1869	-0-	-91	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	1962	-0-	-518	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
04	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

11	3990 X	3397	-0-	-593	-0-	3397	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3773	-0-	-102	-0-	3773	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	3157	-0-	-343	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
03	3782 X	3233	-0-	-549	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

11	3930 X	3627	-0-	-303	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3694	-0-	-367	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
02	3668 X	1853	-0-	-1815	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2900	-0-	-910	-0-	2900	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 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
11	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
12	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
*04	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

11	4260 X	2898	-0-	-1362	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2		Y	-0-			-0-
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		Y	-0-			-0-
02	3640 X	2884	-0-	-756	-0-	2884	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3097	-0-	-1313	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

11	3660 X	3419	-0-	-241	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3434	-0-	-317	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
02	3304 X	2933	-0-	-371	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3344	-0-	-314	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
04	3420 X	3387	-0-	-33	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	3900	-0-	-6	-0-	3900	2		Y	-0-			-0-
02	3528 X	3293	-0-	-235	-0-	3293	2		Y	-0-			-0-
03	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		Y	-0-			-0-
04	3870 X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3120	-0-	-321	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2937	-0-	-393	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

11	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	3108	-0-	-54	-0-	3108	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	1484	-0-	-1678	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
02	2772 X	1595	-0-	-1177	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2169	-0-	-931	-0-	2169	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2993	-0-	-7	-0-	2993	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 #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 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
11	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	2		Y	-0-			-0-
12	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3783	-0-	-371	-0-	3783	2		Y	-0-			-0-
02	3752 X	3392	-0-	-360	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-
03	4030 X	3396	-0-	-634	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	838	-0-	-212	-0-	838	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

11	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2733	-0-	-150	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-
01	2821 X	2685	-0-	-136	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
03	2728 N	2617	-0-	-111	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2459	-0-	-151	-0-	2459	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

11	3450 X	3347	-0-	-103	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	2804	-0-	-388	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3123	-0-	-237	-0-	3123	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

11	3120 X	2947	-0-	-173	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
12	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	3144	-0-	-18	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
02	2828 X	2794	-0-	-34	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2860	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

11	1590 X	1086	-0-	-504	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
12	1798 X	510	-0-	-1288	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
01	1798 X	844	-0-	-954	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		Y	-0-			-0-
*04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
*04	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	2455	-0-	-545	-0-	2455	2		Y	-0-			-0-
12	3100 X	2139	-0-	-961	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		Y	-0-			-0-
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	2389	2		Y	-0-			-0-
*04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

11	2610 X	2539	-0-	-71	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
12	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2322	-0-	-378	-0-	2322	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

11	1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1237	-0-	-282	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1291	-0-	-53	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

11	2730 X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2587	-0-	-606	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2552	-0-	-641	-0-	2552	2		Y	-0-			-0-
02	2884 X	2494	-0-	-390	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2219	-0-	-271	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

11	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2		Y	-0-			-0-
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		Y	-0-			-0-
01	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2		Y	-0-			-0-
02	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	1938	-0-	-1002	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2414	-0-	-218	-0-	2414	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2234	-0-	-586	-0-	2234	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		Y	-0-			-0-
12	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		Y	-0-			-0-
01	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2		Y	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		Y	-0-			-0-
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		Y	-0-			-0-
*04	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800 X	4374	-0-	-426	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4550	-0-	-410	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	3924	-0-	-1036	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
02	4228 X	4157	-0-	-71	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	4372	-0-	-309	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4159	-0-	-251	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

11	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
12	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
*04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*04	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

11	3240 X	3162	-0-	-78	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2937	-0-	-225	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2972	-0-	-283	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	2864	-0-	-286	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

11	3660 X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3523	-0-	-259	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3360 X	2957	-0-	-403	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	1810	-0-	-1640	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

11	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
12	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
02	2520 N	2306	-0-	-214	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
04	2610 N	2501	-0-	-109	-0-	2501	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

11	900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
12	899 N	683	-0-	-216	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	335	-0-	-365	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	72	-0-	-610	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	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 #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 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
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4324	-0-	-605	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3809	-0-	-643	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4086	-0-	-564	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

11	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
01	2325	X	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

11	4920	X	4282	-0-	-638	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4815	-0-	-269	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4206	-0-	-162	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

11	4290	X	3812	-0-	-478	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4116	-0-	-162	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	5051	-0-	-219	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5002	-0-	-268	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3972	-0-	-788	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4194	-0-	-859	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	3702	-0-	-1188	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

11	4440	X	4093	-0-	-347	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3661	-0-	-203	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3209	-0-	-871	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

11	3990	X	3157	-0-	-833	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2760	-0-	-1363	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3186	-0-	-937	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2857	-0-	-475	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3130	-0-	-559	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
01	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4106	-0-	-124	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	1936	-0-	-978	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2718	-0-	-446	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	1784	-0-	-1719	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	1856	-0-	-1534	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1672	-0-	-92	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

11	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2317	-0-	-256	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2060	-0-	-152	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	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

11	1710	X	1649	-0-	-61	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1486	-0-	-281	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1467	-0-	-300	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1322	-0-	-218	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 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
11	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6150	-0-	-205	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6064	-0-	-291	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5659	-0-	-25	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6201	-0-	-92	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6001	-0-	-89	-0-	6001	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

11	4440	X	3417	-0-	-1023	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3908	-0-	-680	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3163	-0-	-785	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2990	-0-	-790	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

11	3030	X	2029	-0-	-1001	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2250	-0-	-602	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

11	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1477	-0-	-539	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

11	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3048	-0-	-88	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3086	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

11	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2691	-0-	-130	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2145	-0-	-235	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2093	-0-	-517	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

11	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813 2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4020	-0-	-444	-0-	4020 2		Y	-0-			-0-
01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2		Y	-0-			-0-
02	4480 X	4022	-0-	-458	-0-	4022 2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4093	-0-	-867	-0-	4093 2		Y	-0-			-0-
04	4800 X	3575	-0-	-1225	-0-	3575 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

11	4320 X	3500	-0-	-820	-0-	3500 2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4304	-0-	-160	-0-	4304 2		Y	-0-			-0-
01	4464 X	4333	-0-	-131	-0-	4333 2		Y	-0-			-0-
02	4004 X	3940	-0-	-64	-0-	3940 2		Y	-0-			-0-
03	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522 2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4187	-0-	-13	-0-	4187 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

11	4680 X	4326	-0-	-354	-0-	4326 2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4491	-0-	-345	-0-	4491 2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4562	-0-	-181	-0-	4562 2		Y	-0-			-0-
02	4284 X	4108	-0-	-176	-0-	4108 2		Y	-0-			-0-
03	4681 X	4469	-0-	-212	-0-	4469 2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261 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

11	18232 X	18232	-0-	-0-	-0-	18232 2		N	-0-			-0-
12	18481 X	18481	-0-	-0-	-0-	18481 2		N	-0-			-0-
01	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	16850 2		N	-0-			-0-
02	16096 X	16096	-0-	-0-	-0-	16096 2		N	-0-			-0-
03	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	16683 2		N	-0-			-0-
*04	16315 X	16315	-0-	-0-	-0-	16315 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

11	7650 X	6908	-0-	-742	-0-	6908 2		Y	-0-			-0-
12	7874 X	6446	-0-	-1428	-0-	6446 2		Y	-0-			-0-
01	7533 X	7257	-0-	-276	-0-	7257 2		Y	-0-			-0-
02	6664 X	6363	-0-	-301	-0-	6363 2		Y	-0-			-0-
03	7285 X	6903	-0-	-382	-0-	6903 2		Y	-0-			-0-
04	7020 X	6986	-0-	-34	-0-	6986 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

11	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	7884 2		Y	-0-			-0-
12	7378 X	7142	-0-	-236	-0-	7142 2		Y	-0-			-0-
01	7378 X	6277	-0-	-1101	-0-	6277 2		Y	-0-			-0-
02	7364 X	6116	-0-	-1248	-0-	6116 2		Y	-0-			-0-
03	8153 X	6537	-0-	-1616	-0-	6537 2		Y	-0-			-0-
04	7890 X	7013	-0-	-877	-0-	7013 2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

11	12420 X	12324	-0-	-96	-0-	12324 2		N	-0-			108
12	12710 X	12299	-0-	-411	-0-	12299 2		N	-0-			108
01	12772 X	12145	-0-	-627	-0-	12145 2		N	-0-			108
02	11536 X	10504	-0-	-1032	-0-	10504 2		N	-0-			108
03	12772 X	11349	-0-	-1423	-0-	11349 2		N	-0-			108
04	12330 X	11037	-0-	-1293	-0-	11037 2		N	-0-			108

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
01	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					-0-
*04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			Y	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
*04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	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

11	2670	X	2198	-0-	-472	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1989	-0-	-677	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1709	-0-	-481	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

11	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

11	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1558	-0-	-519	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1787	-0-	-733	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

11	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2844	-0-	-194	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	2743	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

11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					20
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					20
01	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					20
02	3276	X	2692	-0-	-584	-0-	2692	2			N	-0-					20
03	3782	X	2744	-0-	-1038	-0-	2744	2			N	-0-					20
04	3660	X	2826	-0-	-834	-0-	2826	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 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
11	3420 X	3029	-0-	-391	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3316	-0-	-218	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	2494	-0-	-698	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2584	-0-	-626	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1627	-0-	-83	-0-	1627	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

11	3030 X	2756	-0-	-274	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2162	-0-	-814	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	1923	-0-	-837	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			-0-
12	1767 N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1575	-0-	-37	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

11	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			80
12	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			80
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			80
02	3612 X	2315	-0-	-1297	-0-	2315	2		N	-0-			80
03	3999 X	1825	-0-	-2174	-0-	1825	2		N	-0-			80
04	3870 X	2748	-0-	-1122	-0-	2748	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

11	5730 X	5495	-0-	-235	-0-	5495	2		Y	-0-			-0-
12	5921 X	5673	-0-	-248	-0-	5673	2		Y	-0-			-0-
01	6200 X	5915	-0-	-285	-0-	5915	2		Y	-0-			-0-
02	5600 X	3748	-0-	-1852	-0-	3748	2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	3828	-0-	-2372	-0-	3828	2		Y	-0-			-0-
04	5730 X	3553	-0-	-2177	-0-	3553	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		Y	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		Y	-0-			-0-
02	4144 X	3904	-0-	-240	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4107	-0-	-481	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3721	-0-	-719	-0-	3721	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 #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2		Y	-0-			-0-
12	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2		Y	-0-			-0-
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2		Y	-0-			-0-
02	5992 X	5796	-0-	-196	-0-	5796	2		Y	-0-			-0-
03	6634 X	6314	-0-	-320	-0-	6314	2		Y	-0-			-0-
04	6420 X	5940	-0-	-480	-0-	5940	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

11	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-			-0-
12	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
01	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2		N	-0-			-0-
02	5768 X	3513	-0-	-2255	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
03	6386 X	4842	-0-	-1544	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
04	6180 X	4998	-0-	-1182	-0-	4998	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

11	4470 X	4255	-0-	-215	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
12	4619 X	4210	-0-	-409	-0-	4210	2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	4223	-0-	-396	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-
02	4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3818	2		Y	-0-			-0-
03	4464 X	4150	-0-	-314	-0-	4150	2		Y	-0-			-0-
04	4260 X	3970	-0-	-290	-0-	3970	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

11	6180 X	5912	-0-	-268	-0-	5912	2		Y	-0-			-0-
12	6386 X	5968	-0-	-418	-0-	5968	2		Y	-0-			-0-
01	6572 X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2		Y	-0-			-0-
02	5936 X	5187	-0-	-749	-0-	5187	2		Y	-0-			-0-
03	6572 X	5136	-0-	-1436	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5363	-0-	-637	-0-	5363	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

11	6420 X	5354	-0-	-1066	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
12	6634 X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2		Y	-0-			-0-
01	6448 X	4567	-0-	-1881	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
02	5684 X	4920	-0-	-764	-0-	4920	2		Y	-0-			-0-
03	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	5501	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	5242	-0-	-98	-0-	5242	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

11	3900 X	3824	-0-	-76	-0-	3824	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3516	-0-	-514	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2		Y	-0-			-0-
02	3556 X	3495	-0-	-61	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3353	-0-	-584	-0-	3353	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3134	-0-	-676	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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 WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 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
11	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		Y	-0-			-0-
12	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		Y	-0-			-0-
01	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-			-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

11	4560 X	3838	-0-	-722	-0-	3838 2		N	-0-			28
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			28
01	4433 X	4179	-0-	-254	-0-	4179 2		N	-0-			28
02	4004 X	3438	-0-	-566	-0-	3438 2		N	-0-			28
03	4619 X	4385	-0-	-234	-0-	4385 2		N	-0-			28
04	4470 X	3848	-0-	-622	-0-	3848 2		N	-0-			28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

11	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	3865 2		N	-0-			-0-
12	4340 X	3450	-0-	-890	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
01	4247 X	4006	-0-	-241	-0-	4006 2		N	-0-			-0-
02	3780 X	3508	-0-	-272	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3805	-0-	-349	-0-	3805 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3707	-0-	-163	-0-	3707 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 2		Y	-0-			-0-
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2		Y	-0-			-0-
02	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2		Y	-0-			-0-
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		Y	-0-			-0-
*04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

11	4590 X	3339	-0-	-1251	-0-	3339 2		Y	-0-			-0-
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2		Y	-0-			-0-
01	4743 X	4712	-0-	-31	-0-	4712 2		Y	-0-			-0-
02	3892 X	3884	-0-	-8	-0-	3884 2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	4066	-0-	-801	-0-	4066 2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	4632 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

11	2550 X	2259	-0-	-291	-0-	2259 2		Y	-0-			-0-
12	2635 X	2558	-0-	-77	-0-	2558 2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2203	-0-	-494	-0-	2203 2		Y	-0-			-0-
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2128	-0-	-445	-0-	2128 2		Y	-0-			-0-
*04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

11	4050 X	3123	-0-	-927	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3877	-0-	-215	-0-	3877 2		Y	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2		Y	-0-			-0-
02	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416 2		Y	-0-			-0-
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	2279	-0-	-1471	-0-	2279 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 #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			58
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			58
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-			58
02	3612 X	3442	-0-	-170	-0-	3442	2		N	-0-			58
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3150	2		N	-0-			58
04	3870 X	3067	-0-	-803	-0-	3067	2		N	-0-			58

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

11	4140 X	3734	-0-	-406	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4098	-0-	-149	-0-	4098	2		Y	-0-			-0-
01	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
02	3780 X	3584	-0-	-196	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
04	3960 X	3955	-0-	-5	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

11	2250 X	1933	-0-	-317	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
12	2325 X	1993	-0-	-332	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
01	2294 X	1944	-0-	-350	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1589	-0-	-301	-0-	1589	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

11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2739	-0-	-578	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2932	-0-	-385	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
*04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

11	2550 X	2319	-0-	-231	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-
12	2635 X	1864	-0-	-771	-0-	1864	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	1748	-0-	-1197	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
02	2156 N	2018	-0-	-138	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1532	-0-	-328	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
*04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

11	4560 X	3014	-0-	-1546	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	4124	-0-	-588	-0-	4124	2		N	-0-			-0-
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
03	4836 X	4088	-0-	-748	-0-	4088	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3419	-0-	-1261	-0-	3419	2		N	-0-			-0-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

02	0	3903	-0-	3903	3903	3903	2		N	-0-			-0-
*03	DELQ PR	16012	-0-	16012	19915	16012	2		N	-0-			-0-
*04	45337 X	25422	-0-	-19915	-0-	25422	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	56	1	1204	2	N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	86	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-					-0-
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	115	1	2225	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

11	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	49	1	966	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	971	-0-	-269	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	701	-0-	-291	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	219	1	4304	2	Y	-0-					59
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	228	1	4869	2	Y	-0-					59
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	218	1	4750	2	Y	-0-					59
02	4620	X	4295	-0-	-325	-0-	190	1	4105	2	Y	-0-					59
03	5115	X	4300	-0-	-815	-0-	203	1	4097	2	Y	-0-					59
04	4920	X	2278	-0-	-2642	-0-	112	1	2166	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

11	3000	N	1927	-0-	-1073	978	73	1	1853	2	Y	1	44	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2396	-0-	-704	274	2396	2			Y	-0-					-0-
01	2910	N	2636	-0-	-274	-0-	2635	2	1	9	Y	1					1
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					1
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					1
*04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					1

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

11	1350 N	1058	-0-	-292	-0-	40	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	739	-0-	-401	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
12	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
02	1736 N	1296	-0-	-440	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1454	-0-	-344	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	424	-0-	-1166	-0-	424	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					100
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					100
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					100
02	420	N	150	-0-	-270	-0-	150	2			N	-0-					100
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					100
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

11	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			Y	-0-					-0-
01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	2			Y	-0-					-0-
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
*04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

11	2460	N	1751	-0-	-709	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1274	-0-	-526	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

11	1020	N	733	-0-	-287	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-					-0-
01	1953	N	1117	-0-	-836	-0-	1117	2		Y	-0-					-0-
02	1624	N	957	-0-	-667	-0-	957	2		Y	-0-					-0-
03	1736	N	984	-0-	-752	-0-	984	2		Y	-0-					-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2		Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2		Y	-0-					-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2		Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1509	2		Y	-0-					-0-
12	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2		Y	-0-					-0-
01	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2		Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

11	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2		Y	-0-					-0-
12	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2		Y	-0-					-0-
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		Y	-0-			-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		Y	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			-0-
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-			-0-
01	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
02	1316 X	1076	-0-	-240	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
03	1457 X	1202	-0-	-255	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-
04	1410 X	1216	-0-	-194	-0-	1216	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

11	2430	X	1457	-0-	-973	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1318	-0-	-883	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1256	-0-	-790	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

11	2160	X	1939	-0-	-221	-0-	1939	2			N	-0-					22
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					22
01	2232	X	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					22
02	2016	X	747	-0-	-1269	-0-	747	2			N	-0-					22
03	1984	N	851	-0-	-1133	-0-	851	2			N	-0-					22
04	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	1390	2			N	-0-					22

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1055	-0-	-457	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	4420	-0-	1420	1420	4420	2			Y	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					60
12	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	2			N	-0-					60
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					60
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					60
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					60
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-			-0-
12	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	N	-0-			-0-
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2	N	-0-			-0-
*04	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	868	N	382	-0-	-486	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	961	N	355	-0-	-606	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	-0-	-365	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7613	-0-	-1711	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7235	-0-	-3615	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7599	-0-	-2901	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

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

G.T. (CADDO SAND) //CONT.// 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	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
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	17	1	210	2	N	-0-			-0-
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	2	N	-0-			-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	27	1	208	2	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	N	-0-			-0-
03	217	N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	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
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	31	1	389	2	N	-0-			-0-
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	40	1	417	2	N	-0-			-0-
01	651	N	179	-0-	-472	-0-	20	1	159	2	N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	68	1	468	2	N	-0-			-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	71	1	469	2	N	-0-			-0-
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	64	1	293	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
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	38	1	487	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	47	1	496	2	N	-0-			-0-
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	49	1	382	2	N	-0-			-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	45	1	311	2	N	-0-			-0-
03	558	N	416	-0-	-142	-0-	55	1	361	2	N	-0-			-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	53	1	242	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
11	2460	X	2102	-0-	-358	-0-	154	1	1948	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1532	-0-	-948	-0-	133	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	846	-0-	-1634	-0-	96	1	750	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	636	-0-	-1408	-0-	80	1	556	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	771	-0-	-1399	-0-	102	1	669	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	459	-0-	-1641	-0-	82	1	377	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	N	-0-			-0-
12	558	N	276	-0-	-282	-0-	24	1	252	2	N	-0-			-0-
01	527	N	168	-0-	-359	-0-	19	1	149	2	N	-0-			-0-
02	364	N	97	-0-	-267	-0-	12	1	85	2	N	-0-			-0-
03	279	N	83	-0-	-196	-0-	11	1	72	2	N	-0-			-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	15	1	71	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	150	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	1426	X	1418	-0-	-8	-0-	123	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	99	1	774	2	N	-0-			-0-
02	1288	X	577	-0-	-711	-0-	73	1	504	2	N	-0-			-0-
03	1426	X	635	-0-	-791	-0-	84	1	551	2	N	-0-			-0-
04	840	N	409	-0-	-431	-0-	73	1	336	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

11	2340	X	2142	-0-	-198	-0-	157	1	1985	2	N	-0-			25
12	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	174	1	1827	2	N	-0-			25
01	2418	X	2006	-0-	-412	-0-	227	1	1779	2	N	-0-			25
02	1988	N	1432	-0-	-556	-0-	181	1	1251	2	N	-0-			25
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	230	1	1511	2	N	-0-			25
04	1950	N	1047	-0-	-903	-0-	188	1	859	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1		N	-0-			123
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	1		N	-0-			123
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1		N	-0-			123
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	1		N	-0-			123
03	1178 N	837	-0-	-341	-0-	837	1		N	-0-			123
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			36
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	1		N	-0-			36
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1		N	-0-			36
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	1		N	-0-			36
03	1550 N	317	-0-	-1233	-0-	317	1		N	-0-			36
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	1		N	-0-			76
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1		N	-0-			76
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	1		N	-0-			76
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	1		N	-0-			76
03	1085 N	561	-0-	-524	-0-	561	1		N	-0-			76
04	780 N	268	-0-	-512	-0-	268	1		N	-0-			76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

11	DLQ G-10	2228	-0-	2228	30723	2228	1			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	2229	-0-	2229	32952	2229	1			Y	-0-					13
01	DLQ G-10	2055	-0-	2055	35007	2055	1			Y	-0-					13
02	DLQ G-10	1786	-0-	1786	36793	1786	1			Y	-0-					13
03	DLQ G-10	1105	-0-	1105	37898	1105	1			Y	-0-					13
04	DLQ G-10	2061	-0-	2061	39959	2061	1			Y	-0-					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

11	DLQ G-10	1379	-0-	1379	23066	1379	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1989	-0-	1989	25055	1989	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2059	-0-	2059	27114	2059	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1721	-0-	1721	28835	1721	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1185	-0-	1185	30020	1185	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1075	-0-	1075	31095	1075	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					12
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					12
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					12
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					12
03	837 N	508	-0-	-329	-0-	508	1			N	-0-					12
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

11	1740 X	1654	-0-	-86	-0-	1654	1			N	-0-					12
12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	1			N	-0-					12
01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	1			N	-0-					12
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	1			N	-0-					12
03	1922 N	1291	-0-	-631	-0-	1291	1			N	-0-					12
04	2490 N	154	-0-	-2336	-0-	154	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					36
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	1			N	-0-					36
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	1			N	-0-					36
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					36
03	1829 N	383	-0-	-1446	-0-	383	1			N	-0-					36
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

11	DLQ G-10	346	-0-	346	8539	346	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8539					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	661	-0-	661	9200	661	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	463	-0-	463	9663	463	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	176	-0-	176	9839	176	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9839					Y	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

11	14B2 EXT	1551	-0-	1551	2870	1551	1			N	-0-					52
12	14B2 EXT	696	-0-	696	3566	696	1			N	-0-					52
01	14B2 EXT	718	-0-	718	4284	718	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT	736	-0-	736	5020	736	1			N	-0-					52
03	14B2 EXT	580	-0-	580	5600	580	1			N	-0-					52
04	14B2 EXT	1490	-0-	1490	7090	1490	1			N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	1			N	-0-					-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
03	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
04	930 N	615	-0-	-315	-0-	615	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	1			N	-0-					-0-
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1			N	-0-					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

11	DLQ G-10	602	-0-	602	20577	602	1			Y	-0-					279
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	22061	1484	1			Y	-0-					279
01	DLQ G-10	1471	-0-	1471	23532	1471	1			Y	-0-					279
02	DLQ G-10	1183	-0-	1183	24715	1183	1			Y	-0-					279
03	DLQ G-10	1087	-0-	1087	25802	1087	1			Y	-0-					279
04	DLQ G-10	648	-0-	648	26450	648	1			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

11	DLQ G-10	1695	-0-	1695	33845	1695	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2551	-0-	2551	36396	2551	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2375	-0-	2375	38771	2375	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2244	-0-	2244	41015	2244	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1769	-0-	1769	42784	1769	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1940	-0-	1940	44724	1940	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

11	DLQ G-10	802	-0-	802	23464	802	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1626	-0-	1626	25090	1626	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	565	-0-	565	25655	565	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1580	-0-	1580	27235	1580	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1483	-0-	1483	28718	1483	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	583	-0-	583	29301	583	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	1102	-0-	-1628	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	11005	6913	-0-	-4092	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
01	11555	7188	-0-	-4367	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	2548	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	8501	5661	-0-	-2840	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*04	9822	6276	-0-	-3546	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	2			N	-0-					46
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					46
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					46
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					46
03	434 N	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-					46
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	224	-0-	-256	-0-	11	1	210	2	Y	3					13
						3	9									
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	2					15
						2	9									
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	4					19
						4	9									
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	6					25
						7	9									
03	527 N	388	-0-	-139	-0-	19	1	367	2	Y	2					27
						2	9									
04	510 N	291	-0-	-219	-0-	14	1	274	2	Y	3					30
						3	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

11	540	X	-0-	-0-	-540	B	-0-				N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698	2		N	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2		N	-0-					-0-
02	2422	N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	2		N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1573	2	1 9	N	1	1	8			-0-
*04	2503	N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2		N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
01	10055 X	10055	-0-	-0- B	-0-	10054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15537 X	15537	-0-	-0- B	-0-	15536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8642 X	8642	-0-	-0- B	-0-	8641	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	12396 X	12396	-0-	-0- B	-0-	12395	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

11	5066	3073	-0-	-1993	-0-	90	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	5078	3097	-0-	-1981	-0-	88	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	5424	3270	-0-	-2154	-0-	95	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	5318	3163	-0-	-2155	-0-	91	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	5982	3549	-0-	-2433	-0-	102	1	3447	2	N	-0-					-0-
*04	6104	3592	-0-	-2512	-0-	105	1	3487	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

11	12750	14575	-0-	1825	1825	14575	2			N	-0-					-0-
12	7564 #	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
01	12803 #	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11900	-0-	-0-	-11900	-0-					N	-0-					-0-
*03	15177	14176	-0-	-1001	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	12750	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

11	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	3131 X	2724	-0-	-407	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	2015	-0-	-1922	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

11	12180 X	11803	-0-	-377	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	12059 X	11216	-0-	-843	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
01	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11004 X	10722	-0-	-282	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
03	12183 X	11979	-0-	-204	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
04	12210 X	11174	-0-	-1036	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

11	240 X	78	-0-	-162	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	193	-0-	-2132	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	68	-0-	-2032	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	713 X	196	-0-	-517	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	135	-0-	-2115	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43680	X	43338	-0-	-342	-0-	43338	2			N	-0-					-0-
12	45694	X	30107	-0-	-15587	-0-	30107	2			N	-0-					-0-
01	45694	X	44143	-0-	-1551	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
02	41272	X	39955	-0-	-1317	-0-	39955	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	44190	-0-	-915	-0-	44190	2			N	-0-					-0-
04	43350	X	42481	-0-	-869	-0-	42481	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

11	9780	X	9631	-0-	-149	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	6233	-0-	-3811	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	8862	-0-	-1182	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8180	-0-	-892	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9142	-0-	-809	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8930	-0-	-700	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

11	31020	X	28132	-0-	-2888	-0-	28130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	31186	X	19728	-0-	-11458	-0-	19726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	30504	X	30318	-0-	-186	-0-	30315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	27615	X	27615	-0-	-0-	-0-	27612	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	30164	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*04	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	29859	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3000	N	4509	-0-	1509	1509	4509	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
03	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	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
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1045	-0-	-598	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	41	-0-	-2160	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	82	-0-	-1458	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	209	-0-	-845	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	43680	X	38269	-0-	-5411	-0-	38268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43214	X	26182	-0-	-17032	-0-	26181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41540	X	40090	-0-	-1450	-0-	40087	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	36148	X	35863	-0-	-285	-0-	35861	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40021	X	39042	-0-	-979	-0-	39038	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	38790	X	37285	-0-	-1505	-0-	37284	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34230	X	26836	-0-	-7394	-0-	26835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35371	X	26012	-0-	-9359	-0-	26011	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	35371	X	33348	-0-	-2023	-0-	33345	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	31220	X	21156	-0-	-10064	-0-	21155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	28613	X	23429	-0-	-5184	-0-	23427	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	32280	X	26725	-0-	-5555	-0-	26724	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41670	X	40670	-0-	-1000	-0-	40670	2			N	-0-					-0-
12	43059	X	29252	-0-	-13807	-0-	29252	2			N	-0-					-0-
01	43059	X	33597	-0-	-9462	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
02	37968	X	5184	-0-	-32784	-0-	5183	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42036	X	18	-0-	-42018	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	24218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19871	X	12897	-0-	-6974	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19871	X	16528	-0-	-3343	-0-	16527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20679	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	19871	X	12673	-0-	-7198	-0-	12671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	44141	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	42471	X	42471	-0-	-0-	-0-	42470	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

11	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	25118	-0-	-16329	-0-	25117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	40134	-0-	-1313	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
02	40712	X	33411	-0-	-7301	-0-	33411	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	39722	-0-	-5352	-0-	39721	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43620	X	35945	-0-	-7675	-0-	35945	2			N	-0-					-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

11	38190	X	28538	-0-	-9652	-0-	28536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39463	X	26442	-0-	-13021	-0-	26440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39463	X	36266	-0-	-3197	-0-	36263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	34384	X	31695	-0-	-2689	-0-	31693	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34131	X	32245	-0-	-1886	-0-	32241	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	35100	X	32065	-0-	-3035	-0-	32064	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
12	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
01	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
02	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
*04	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	840	N	597	-0-	-243	-0-	597	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42604 X	42604	-0-	-0-	-0-	42602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27817 X	27817	-0-	-0-	-0-	27816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27874 X	27874	-0-	-0-	-0-	27872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	35007 X	35007	-0-	-0-	-0-	35005	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	29157 X	29157	-0-	-0-	-0-	29153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	35224 X	35224	-0-	-0-	-0-	35223	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

11	30240 X	29409	-0-	-831	-0-	29409	2			N	-0-					-0-
12	30690 X	21356	-0-	-9334	-0-	21355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	31769	2			N	-0-					-0-
02	28025 X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
03	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
04	30750 X	29721	-0-	-1029	-0-	29721	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

11	74400 X	72266	-0-	-2134	-0-	72265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	76880 X	47200	-0-	-29680	-0-	47200	2			N	-0-					-0-
01	74741 X	69053	-0-	-5688	-0-	69053	2			N	-0-					-0-
02	67508 X	59162	-0-	-8346	-0-	59162	2			N	-0-					-0-
03	74741 X	40331	-0-	-34410	-0-	40331	2			N	-0-					-0-
04	72270 X	68515	-0-	-3755	-0-	68515	2			N	-0-					-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

11	48330 X	44298	-0-	-4032	-0-	44295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	49941 X	26582	-0-	-23359	-0-	26580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	44423 X	38932	-0-	-5491	-0-	38928	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	41356 X	32840	-0-	-8516	-0-	32840	2			N	-0-					-0-
03	46288 X	46288	-0-	-0-	-0-	46288	2			N	-0-					-0-
*04	49655 X	49655	-0-	-0-	-0-	49655	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

11	15540 X	14830	-0-	-710	-0-	14829	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14694 X	9840	-0-	-4854	-0-	9839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	15810 X	15689	-0-	-121	-0-	15687	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	14280 X	13163	-0-	-1117	-0-	13162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	18743	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	18726	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

11	13530 X	11735	-0-	-1795	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
12	13702 X	10348	-0-	-3354	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
01	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
02	12264 X	10892	-0-	-1372	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
04	13260 X	11027	-0-	-2233	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	17364	-0-	14364	18204	17364	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	13177	-0-	10077	28281	13177	2			N	-0-					-0-
01	49337 X	21056	-0-	-28281	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
03	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	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

11	16710 X	9451	-0-	-7259	-0-	9450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20708 X	8651	-0-	-12057	-0-	8650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20708 X	15020	-0-	-5688	-0-	15018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	18704 X	13299	-0-	-5405	-0-	13297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	14477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	16526	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

11	49422 X	49422	-0-	-0-	-0-	49422	2			N	-0-					-0-
12	37925 X	37925	-0-	-0-	-0-	37925	2			N	-0-					-0-
01	52596 X	52596	-0-	-0-	-0-	52596	2			N	-0-					-0-
02	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	42518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47733 X	47733	-0-	-0-	-0-	47733	2			N	-0-					-0-
*04	44789 X	44789	-0-	-0-	-0-	44789	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

11	37970 X	37970	-0-	-0-	-0-	37968	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	41013 X	15921	-0-	-25092	-0-	15919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	41013 X	35880	-0-	-5133	-0-	35878	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	37044 X	36694	-0-	-350	-0-	36690	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	39497 X	39497	-0-	-0-	-0-	39493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	39166 X	39166	-0-	-0-	-0-	39166	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

11	60030 X	50012	-0-	-10018	-0-	50012	2			N	-0-					-0-
12	62031 X	11269	-0-	-50762	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
01	62031 X	296	-0-	-61735	-0-	295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	56028 X	131	-0-	-55897	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	60295 X	6	-0-	-60289	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	50010 X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2658	-0-	-3201	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3175	-0-	-2117	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	1597	-0-	-3797	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

11	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	588	N	150	-0-	-438	-0-	148	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	108	-0-	-612	-0-	107	2	1	9	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

11	300	X	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	496	X	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	496	X	88	-0-	-408	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
01	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	19	1	753	2	N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2800	N	3078	-0-	278	278	3078	2			N	-0-					-0-
03	1797	N	1519	-0-	-278	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1277	-0-	-523	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5342	-0-	-1258	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	3091	-0-	-3605	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	1729	-0-	-4967	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4986	-0-	-1062	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3525	-0-	-3109	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	1827	-0-	-3513	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	190	-0-	-1520	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	537	-0-	-1230	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	496	X	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4381	-0-	-1229	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3463	-0-	-2303	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3983	-0-	-1113	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4027	-0-	-1615	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3415	-0-	-1835	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2539	N	1749	-0-	-790	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3745	-0-	-1145	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4525	-0-	-528	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4515	-0-	-538	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4153	-0-	-103	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4071	-0-	-309	-0-	4071	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	581	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	5814	-0-	-3930	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	5618	-0-	-5170	-0-	5617	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	10950	X	4657	-0-	-6293	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2513	-0-	-1117	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1340	-0-	-1481	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
02	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	23124	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	3735	-0-	-6045	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41460	X	35722	-0-	-5738	-0-	35722	2			N	-0-					-0-
12	42842	X	37999	-0-	-4843	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
01	42163	X	42163	-0-	-0-	-0-	42163	2			N	-0-					-0-
02	37492	X	35229	-0-	-2263	-0-	35229	2			N	-0-					-0-
03	41509	X	38695	-0-	-2814	-0-	38695	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	35189	-0-	-5611	-0-	35189	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
12	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	36917	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2			N	-0-					-0-
02	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	28742	2			N	-0-					-0-
03	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	30086	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	38205	X	38205	-0-	-0-	-0-	38205	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	31140	X	25447	-0-	-5693	-0-	25447	2			N	-0-					-0-
12	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	30226	-0-	-1952	-0-	30226	2			N	-0-					-0-
02	30590	X	30590	-0-	-0-	-0-	30590	2			N	-0-					-0-
03	33073	X	33073	-0-	-0-	-0-	33072	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	31140	X	28290	-0-	-2850	-0-	28290	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
*04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	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

11	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-
12	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
03	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
*04	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

11	6930	X	6033	-0-	-897	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6582	-0-	-424	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5704	-0-	-316	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6196	-0-	-407	-0-	6195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6360	X	5391	-0-	-969	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

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

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

11	5910 X	5250	-0-	-660	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
12	5952 X	5874	-0-	-78	-0-	5874	2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5571	2		N	-0-			-0-
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-			-0-
03	5890 X	5844	-0-	-46	-0-	5843	2	1 9	N	1	1 1		-0-
*04	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

11	540 X	111	-0-	-429	-0-	111	2		N	-0-			-0-
12	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
01	775 X	455	-0-	-320	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	549	-0-	-691	-0-	549	2		N	-0-			-0-
04	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1208	-0-	-1792	-0-	1	1	1207	2	N	-0-					40
12	3162	X	2420	-0-	-742	-0-	3	1	2415	2	N	2					42
							2	9									
01	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	3	1	2390	2	N	-0-					42
02	2940	X	2561	-0-	-379	-0-	3	1	2558	2	N	-0-					42
03	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	3	1	2907	2	N	18					60
							20	9									
04	2340	X	1083	-0-	-1257	-0-	1	1	1080	2	N	2					62
							2	9									

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

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

11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					37
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					37
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					37
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					37
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					37
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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

11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	311	1	3203	2	N	-0-					43
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	291	1	3041	2	N	-0-					43
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	312	1	3141	2	N	51					94
							56	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	294	1	2913	2	N	50					144
							55	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	331	1	3255	2	N	37					181
							41	9									
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	300	1	3197	2	N	38					219
							42	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					11
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					11
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	N	-0-					11
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-					11
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					84
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					84
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					84
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					84
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					84
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					54
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					54
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					54
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	212	3	51	9	N	46					100
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	N	11					111
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	575	3	76	9	N	69	170	1			10

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					54
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					54
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					54
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					54
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					54
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	156	3	197	9	N	179	179	1			58
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	N	4					62
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	119	3	9	9	N	8					70
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	121	3	6	9	N	5					75
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	116	3	7	9	N	6					81
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	106	3	4	9	N	4					85

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	6	1	537	2	Y	-0-					33
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	Y	-0-					33
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	5	1	397	2	Y	-0-					33
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

11	3000	N	925	-0-	-2075	598	9	1	916	2	Y	-0-					114
12	1544	N	946	-0-	-598	-0-	10	1	936	2	Y	-0-					114
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	8	1	681	2	Y	-0-					114
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	565	2	N	-0-					34
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	6	1	518	2	N	-0-					34
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	3	1	251	2	N	-0-					34
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					34
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					34
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-					68
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	N	-0-					68
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	2	N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					68
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

11	600	N	561	-0-	-39	-0-	6	1	555	2	N	-0-					75
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	5	1	449	2	N	-0-					75
01	465	N	251	-0-	-214	-0-	2	1	249	2	N	-0-					75
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					75
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					75
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					75

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	N	-0-					43
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	-0-					43
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	4	1	348	2	N	-0-					43
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					43
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	2	N	-0-					18
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	439	2	N	-0-					18
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	2	N	-0-					18
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	16	1	1624	2	N	-0-					40
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	2	N	-0-					40
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	N	-0-					40
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					40
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					40
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	6	1	526	2	N	-0-					29
12	589	N	460	-0-	-129	-0-	5	1	455	2	N	-0-					29
01	527	N	379	-0-	-148	-0-	4	1	375	2	N	-0-					29
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					29
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	7	1	739	2	N	-0-					80
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	5	1	477	2	N	-0-					80
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	2	1	192	2	N	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					80
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					191
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					191
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					191
02	1008 N	739	-0-	-269	-0-	739	3			N	-0-					191
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					191
04	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					78
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					78
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					78
02	532 N	506	-0-	-26	-0-	470	3	36	9	N	33					111
03	620 N	589	-0-	-31	-0-	585	3	4	9	N	4					115
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1					116

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					32
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					33
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	119	3	1	9	N	1					34
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2					36
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	117	3	4	9	N	4					40
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	106	3	3	9	N	3					43

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
11	2250	N	1598	-0-	-652	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2104	-0-	-376	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	879	-0-	-1161	-0-	879	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	3			N	-0-					78
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					78
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					78
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					78
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					78
04	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	1426	3	1	9	N	1					79

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					117
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					117
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					117
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					117
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					117
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1686	3	1	9	N	1					150
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	N	3					153
01	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1713	3	2	9	N	2					155
02	1568	N	1551	-0-	-17	-0-	1545	3	6	9	N	5					160
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1689	3	26	9	N	24					184
04	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1458	3	3	9	N	3					187

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2036	3	11	9	N	10					54
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	N	5					59
01	2139	N	1672	-0-	-467	-0-	1660	3	12	9	N	11					70
02	1904	N	1314	-0-	-590	-0-	1308	3	6	9	N	5					75
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	3	7	9	N	6					81
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1526	3	1	9	N	1					82

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					168
12	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	1423	3	3	9	N	3					171
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					171
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	3			N	-0-					171
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1125	3	2	9	N	2					173
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1026	3	2	9	N	2					175

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
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	3	4	9	N	4					134
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	3	2	9	N	2					136
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	3	2	9	N	2					138
02	2212	N	1505	-0-	-707	-0-	1505	3			N	-0-					138
03	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1922	3	1	9	N	1					139
04	2370	N	1861	-0-	-509	-0-	1859	3	2	9	N	2					141

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1968	3	2	9	N	2					92
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					92
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2116	3	6	9	N	5					97
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2					99
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2156	3	2	9	N	2					101
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	3	1	9	N	1					102

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2785	3	1	9	N	1					108
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	9	N	2					110
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					110
02	2016	N	1988	-0-	-28	-0-	1985	3	3	9	N	3					113
03	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2228	3	2	9	N	2					115
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1852	3	1	9	N	1					116

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	N	1					156
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3509	3	2	9	N	2					158
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	3	33	9	N	30					188
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2702	3	2	9	N	2					190
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3761	3	1	9	N	1					191
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	N	2					193

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

11	2640	X	2266	-0-	-374	-0-	2265	3	1	9	N	1					154
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3822	3	92	9	N	84	179	1			59
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4227	3	31	9	N	28					87
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	3	33	9	N	30					117
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3978	3	31	9	N	28					145
*04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3646	3	29	9	N	26					171

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1383	3	56	9	N	51	172	1			64
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1376	3	7	9	N	6					70
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1562	3	13	9	N	12					82
02	1344	N	1172	-0-	-172	-0-	1164	3	8	9	N	7					89
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	3	11	9	N	10					99
04	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1307	3	17	9	N	15					114

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	9	N	15					129
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1986	3	32	9	N	29					158
01	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1871	3	21	9	N	19					177
02	1960	N	1578	-0-	-382	-0-	1537	3	41	9	N	37	177	1			37
03	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1825	3	28	9	N	25					62
04	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1621	3	22	9	N	20					82

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
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	453	3	6	9	N	5					110
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	488	3	7	9	N	6					116
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	3	4	9	N	4					120
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	347	3	11	9	N	10					130
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	467	3	14	9	N	13					143
04	480 N	477	-0-	-3	-0-	427	3	50	9	N	45	178	1			10

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					130
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					130
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					130
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	372	2			Y	-0-					130
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					130
04	600 N	475	-0-	-125	-0-	475	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

11	450 X	330	-0-	-120	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	496 X	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	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
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					146
12	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1354	2	1	9	Y	1					147
01	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	1019	2			Y	-0-					147
02	1148 N	856	-0-	-292	-0-	856	2			Y	-0-					147
03	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					147
*04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	Y	2					149

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 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
11	3000 N	2544	-0-	-456	1840	2544	2			Y	-0-					30
12	3100 N	2756	-0-	-344	1496	2756	2			Y	-0-					30
01	3100 N	2787	-0-	-313	1183	2785	2	2	9	Y	2					32
02	2800 N	2356	-0-	-444	739	2356	2			Y	-0-					32
03	3100 N	2887	-0-	-213	526	2887	2			Y	-0-					32
*04	3000 N	2707	-0-	-293	233	2704	2	3	9	Y	3					35

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	984	-0-	-216	-0-	984	2			Y	-0-					28
12	1395 N	985	-0-	-410	-0-	985	2			Y	-0-					28
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	989	2			Y	-0-					28
02	1260 X	940	-0-	-320	-0-	940	2			Y	-0-					28
03	1364 X	980	-0-	-384	-0-	980	2			Y	-0-					28
*04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480 N	387	-0-	-93	-0-	387	2			Y	-0-					72
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					72
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	474	2			Y	-0-					72
02	364 N	272	-0-	-92	-0-	272	2			Y	-0-					72
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					72
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	4228	-0-	-422	-0-	4225	2	3	9	Y	3					179
12	4805 X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			Y	-0-					179
01	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	4312	2	6	9	Y	5					184
02	4088 X	3586	-0-	-502	-0-	3586	2			Y	-0-					184
03	4526 X	4374	-0-	-152	-0-	4371	2	3	9	Y	3					187
04	4260 X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			Y	-0-					187

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	2554	-0-	-86	-0-	2554	2			Y	-0-					42
12	2728 X	2592	-0-	-136	-0-	2592	2			Y	-0-					42
01	2728 X	2548	-0-	-180	-0-	2548	2			Y	-0-					42
02	2408 X	2145	-0-	-263	-0-	2145	2			Y	-0-					42
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2552	2			Y	-0-					42
04	2550 X	2489	-0-	-61	-0-	2489	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
11	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			Y	-0-					37
12	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					37
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					37
02	1540	X	1392	-0-	-148	-0-	1392	2			Y	-0-					37
03	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			Y	-0-					37
04	1710	X	1385	-0-	-325	-0-	1385	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

11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					60
12	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					60
01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	428	2	35	9	Y	32					92
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					92
03	465	X	365	-0-	-100	-0-	356	2	9	9	Y	8					100
04	450	X	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					100

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

11	3510	X	3255	-0-	-255	-0-	3255	2			Y	-0-					26
12	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	3393	2			Y	-0-					26
01	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2			Y	-0-					26
02	3164	X	2824	-0-	-340	-0-	2824	2			Y	-0-					26
03	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3273	2			Y	-0-					26
04	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	3120	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

11	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	1369	2	1	9	Y	1					75
12	2697	N	1203	-0-	-1494	-0-	1203	2			Y	-0-					75
01	1426	N	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			Y	-0-					75
02	1288	N	772	-0-	-516	-0-	772	2			Y	-0-					75
03	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	2			Y	-0-					75
*04	3000	N	3701	-0-	701	701	3622	2	79	9	Y	72	120	1			27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

11	2070	X	1757	-0-	-313	-0-	1757	2			Y	-0-					30
12	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			Y	-0-					30
01	2139	X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			Y	-0-					30
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					30
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					30
04	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1958	2	2	9	Y	2					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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

11	1770 X	996	-0-	-774	-0-	996	2			Y	-0-					117
12	1271 N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					117
01	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2			Y	-0-					117
02	924 N	730	-0-	-194	-0-	730	2			Y	-0-					117
03	930 N	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-					117
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	724	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

11	4680 X	4470	-0-	-210	-0-	4463	2	7	9	Y	6					105
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4648	2	15	9	Y	14					119
01	4557 X	4489	-0-	-68	-0-	4483	2	6	9	Y	5					124
02	4172 X	3971	-0-	-201	-0-	3968	2	3	9	Y	3					127
03	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	4147	2	2	9	Y	2					129
04	4500 X	4015	-0-	-485	-0-	4008	2	7	9	Y	6					135

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

11	1530 N	1145	-0-	-385	-0-	1145	2			Y	-0-					27
12	1395 N	983	-0-	-412	-0-	983	2			Y	-0-					27
01	1550 N	1071	-0-	-479	-0-	1071	2			Y	-0-					27
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	978	2			Y	-0-					27
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					27
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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

11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	840 X	534	-0-	-306	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	930 X	546	-0-	-384	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	900 X	532	-0-	-368	-0-	532	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

11	1470 X	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					103
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					103
01	1395 X	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			Y	-0-					103
02	1260 X	913	-0-	-347	-0-	913	2			Y	-0-					103
03	1457 X	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-					103
*04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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

11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2			Y	-0-					86
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					86
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					86
02	1120 X	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-					86
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					86
*04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	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
11	3390 X	3248	-0-	-142	-0-	3242	2	6	9	Y	5			130
12	3441 X	3335	-0-	-106	-0-	3333	2	2	9	Y	2			132
01	3441 X	3266	-0-	-175	-0-	3264	2	2	9	Y	2			134
02	3024 X	2817	-0-	-207	-0-	2811	2	6	9	Y	5			139
03	3348 X	3312	-0-	-36	-0-	3311	2	1	9	Y	1			140
04	3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3122	2	6	9	Y	5			145

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

11	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-			57
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-			57
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-			57
02	672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-			57
03	775 N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-			57
04	720 N	646	-0-	-74	-0-	646	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	Y	5					157
12	248 N	199	-0-	-49	-0-	196	2	3	9	Y	3					160
01	1147 N	105	-0-	-1042	-0-	105	2			Y	-0-					160
02	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					160
03	1147 X	736	-0-	-411	-0-	736	2			Y	-0-					160
04	750 X	255	-0-	-495	-0-	255	2			Y	-0-					160

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

11	5250 X	5248	-0-	-2	-0-	5242	2	6	9	Y	5					126
12	5425 X	4850	-0-	-575	-0-	4830	2	20	9	Y	18					144
01	5425 X	5173	-0-	-252	-0-	5160	2	13	9	Y	12					156
02	5348 X	4310	-0-	-1038	-0-	4301	2	9	9	Y	8					164
03	5921 X	5008	-0-	-913	-0-	4966	2	42	9	Y	38					202
04	5250 X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			Y	-0-					202

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	1397	2			Y	-0-					38
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					38
01	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1427	2			Y	-0-					38
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					38
03	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			Y	-0-					38
04	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	Y	4					134
12	3255 X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			Y	-0-					134
01	3255 X	2499	-0-	-756	-0-	2496	2	3	9	Y	3					137
02	2940 X	2047	-0-	-893	-0-	2047	2			Y	-0-					137
03	2852 X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			Y	-0-					137
04	2640 X	1645	-0-	-995	-0-	1645	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

11	3990 X	1875	-0-	-2115	-0-	1867	2	8	9	Y	7					191
12	4154 X	1488	-0-	-2666	-0-	1481	2	7	9	Y	6					197
01	4154 X	908	-0-	-3246	-0-	902	2	6	9	Y	5					202
02	3668 X	1051	-0-	-2617	-0-	1051	2			Y	-0-					202
03	3875 X	3228	-0-	-647	-0-	3196	2	32	9	Y	29	181	1			50
*04	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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
11	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	2			Y	-0-					50
12	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	2			Y	-0-					50
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			Y	-0-					50
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	1022	2			Y	-0-					50
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			Y	-0-					50
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	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

11	1560	N	1178	-0-	-382	-0-	1178	2			Y	-0-					70
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					70
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					70
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					70
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					70
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	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

11	4410	X	4100	-0-	-310	-0-	4100	2			Y	-0-					187
12	4557	X	4192	-0-	-365	-0-	4192	2			Y	-0-					187
01	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			Y	-0-					187
02	4004	X	3221	-0-	-783	-0-	3221	2			Y	-0-					187
03	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	3949	2			Y	-0-					187
04	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	3860	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

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					71
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					71
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	624	2	19	9	Y	17	58	1			30
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	Y	11					41
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	2	8	9	Y	7					48
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	545	2	4	9	Y	4					52

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

11	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	2			N	-0-					165
12	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2289	2	9	9	N	8					173
01	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2107	2	33	9	N	30					203
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					203
03	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2219	2	2	9	N	2					205
04	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1809	2			N	-0-					205

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

11	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6073	-0-	-707	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	3596	-0-	-3410	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6175	-0-	-707	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4934	-0-	-1328	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
*04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1064	-0-	-436	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	687	-0-	-863	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11790	-0-	-2160	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15341	-0-	-779	-0-	15341	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13586	-0-	-1226	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	12489	-0-	-3910	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	11830	-0-	-4040	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2		N	-0-			-0-
12	10509 X	9326	-0-	-1183	-0-	9326	2		N	-0-			-0-
01	10509 X	10198	-0-	-311	-0-	10198	2		N	-0-			-0-
02	9772 X	9230	-0-	-542	-0-	9230	2		N	-0-			-0-
03	10819 X	9932	-0-	-887	-0-	9932	2		N	-0-			-0-
04	10470 X	9531	-0-	-939	-0-	9531	2		N	-0-			-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

11	10410 X	9785	-0-	-625	-0-	9785	2		N	-0-			-0-
12	10447 X	7934	-0-	-2513	-0-	7934	2		N	-0-			-0-
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2		N	-0-			-0-
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2		N	-0-			-0-
03	11098 X	8897	-0-	-2201	-0-	8897	2		N	-0-			-0-
*04	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2		N	-0-			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
01	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2		N	-0-			-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
*04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3419	-0-	-146	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
02	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2		N	-0-			-0-
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
*04	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

11	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	3103	-0-	-5	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
*04	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
01	2449 N	1964	-0-	-485	-0-	1964	2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1507	-0-	-705	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
*04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

11	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
12	6665 X	4211	-0-	-2454	-0-	4211	2		N	-0-			-0-
01	6665 X	5275	-0-	-1390	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
02	6216 X	4626	-0-	-1590	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
03	6882 X	6171	-0-	-711	-0-	6171	2		N	-0-			-0-
04	6660 X	3582	-0-	-3078	-0-	3582	2		N	-0-			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441				N	NO RPT			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	11850	X	3047	-0-	-8803	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	1095	-0-	-11150	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	320	-0-	-11925	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	151	-0-	-9901	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	252	-0-	-8335	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1215	-0-	-1845	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

11	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
12	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
01	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	23675	2			N	-0-					-0-
02	20434	X	20434	-0-	-0-	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
03	24170	X	24170	-0-	-0-	-0-	24170	2			N	-0-					-0-
*04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

11	4020	X	32	-0-	-3988	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	17	-0-	-4137	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3752	X	39	-0-	-3713	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

11	810	N	525	-0-	-285	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	690	N	323	-0-	-367	-0-	323	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

11	2520	X	2223	-0-	-297	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	503	-0-	-2039	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1366	-0-	-1176	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

11	11220 X	7477	-0-	-3743	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
12	11594 X	7273	-0-	-4321	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	11594 X	10584	-0-	-1010	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	10136 X	9375	-0-	-761	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	10230 X	9579	-0-	-651	-0-	9579	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	155 X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

11	5760 X	4943	-0-	-817	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
02	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	5952 X	5813	-0-	-139	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5062	-0-	-698	-0-	5062	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
11	23700 X	11623	-0-	-12077	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
12	24490 X	16193	-0-	-8297	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
01	18910 X	17253	-0-	-1657	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
02	16016 X	14226	-0-	-1790	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
03	16182 X	10320	-0-	-5862	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
04	16710 X	14671	-0-	-2039	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

11	10950 X	8529	-0-	-2421	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	11315 X	4207	-0-	-7108	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
01	11315 X	4685	-0-	-6630	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
02	10220 X	8345	-0-	-1875	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
03	9951 X	9644	-0-	-307	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	7507	-0-	-1013	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	3933	-0-	-97	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3255	-0-	-930	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	2290	-0-	-2081	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

11	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	11000 X	11000	-0-	-0-	-0-	11000	2			N	-0-					-0-
01	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
02	17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
03	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
*04	17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	29130 X	27972	-0-	-1158	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
12	30101 X	17169	-0-	-12932	-0-	17169	2			N	-0-					-0-
01	27776 X	24619	-0-	-3157	-0-	24619	2			N	-0-					-0-
02	26096 X	22658	-0-	-3438	-0-	22658	2			N	-0-					-0-
03	28892 X	24927	-0-	-3965	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
04	27960 X	24235	-0-	-3725	-0-	24235	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

11	18090 X	17823	-0-	-267	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	18724 X	13946	-0-	-4778	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
01	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	2			N	-0-					-0-
02	16912 X	16826	-0-	-86	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	18414 X	18268	-0-	-146	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
04	18180 X	17658	-0-	-522	-0-	17658	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

11	1050 X	66	-0-	-984	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	165	-0-	-920	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

11	26130 X	593	-0-	-25537	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-					N	-0-					-0-
01	22227 X	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-					-0-
02	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
03	16275 X	1353	-0-	-14922	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*04	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

11	13560 X	10963	-0-	-2597	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
12	14012 X	8866	-0-	-5146	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	14012 X	13137	-0-	-875	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
02	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
04	12720 X	11758	-0-	-962	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

11	42497	X	42497	-0-	-0-	-0-	42497	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	25913	-0-	-4219	-0-	25913	2			N	-0-					-0-
01	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-
02	37465	X	37465	-0-	-0-	-0-	37465	2			N	-0-					-0-
03	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	41375	2			N	-0-					-0-
*04	39165	X	39165	-0-	-0-	-0-	39165	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6211	-0-	-1973	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6742	-0-	-650	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7447	-0-	-737	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6257	-0-	-733	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

11	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	341	X	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	364	N	91	-0-	-273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
*04	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4946	-0-	-1471	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
01	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	20033	-0-	-3341	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
01	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-
02	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	31313	2			N	-0-					-0-
03	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	2			N	-0-					-0-
*04	29341	X	29341	-0-	-0-	-0-	29341	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

11	8460	X	7772	-0-	-688	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	1389	-0-	-7353	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5967	-0-	-2775	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6706	-0-	-1162	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5803	-0-	-2908	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3853	-0-	-3917	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

11	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	13632	-0-	-3511	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	7647	-0-	-9496	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	18693	X	18693	-0-	-0-	-0-	18693	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	12677	-0-	-4466	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	16024	-0-	-566	-0-	16024	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

11	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	2944	-0-	-7162	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11277	-0-	-658	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	6993	-0-	-4557	-0-	6993	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	1756	-0-	-5328	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7388	-0-	-202	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

11	51421	X	51421	-0-	-0-	-0-	51421	2			N	-0-					-0-
12	48794	X	35360	-0-	-13434	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
01	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
02	47992	X	45960	-0-	-2032	-0-	45960	2			N	-0-					-0-
03	53134	X	48056	-0-	-5078	-0-	48056	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	38713	-0-	-12707	-0-	38713	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	155	X	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

11	39750	X	38379	-0-	-1371	-0-	38379	2			N	-0-					-0-
12	39649	X	25400	-0-	-14249	-0-	25400	2			N	-0-					-0-
01	44186	X	44186	-0-	-0-	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
02	38579	X	38579	-0-	-0-	-0-	38579	2			N	-0-					-0-
03	39649	X	28963	-0-	-10686	-0-	28963	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	27413	-0-	-14947	-0-	27413	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720 X	258	-0-	-462	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12	744 X	283	-0-	-461	-0-	283	2		N	-0-			-0-
01	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
*04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

11	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
12	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
01	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-			-0-
02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2		N	-0-			-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
*04	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

11	36750 X	-0-	-0-	-36750	-0-				N	-0-			-0-
12	37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-				N	-0-			-0-
01	37975 X	591	-0-	-37384	-0-	591	2		N	-0-			-0-
02	23688 X	2220	-0-	-21468	-0-	2219	2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	39642 X	39642	-0-	-0-	-0-	39642	2		N	-0-			-0-
*04	36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	36380	2		N	-0-			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	25132	-0-	-2798	-0-	25132	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	17857	-0-	-11004	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
01	28861	X	25412	-0-	-3449	-0-	25412	2			N	-0-					-0-
02	24752	X	21136	-0-	-3616	-0-	21136	2			N	-0-					-0-
03	27249	X	20968	-0-	-6281	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	12402	-0-	-12738	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4412	-0-	-1943	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3166	-0-	-2984	-0-	3166	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5961	-0-	-84	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5936	-0-	-109	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5790	-0-	-162	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5479	-0-	-281	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

11	7650	X	6779	-0-	-871	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	2378	-0-	-5527	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7555	-0-	-350	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6571	-0-	-1334	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	5139	-0-	-2181	-0-	5139	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
11	14B2 EXT	11844	-0-	11844	11844	494	1	11350	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	24868	-0-	24868	36712	1012	1	23251	2	Y	550	550	1			-0-
						605	9									
01	T. A.	18271	-0-	18271	54983	767	1	17504	2	Y	-0-					-0-
02	66854 X	11871	-0-	-54983	-0-	708	1	11163	2	Y	-0-					-0-
03	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	788	1	10598	2	Y	-0-					-0-
*04	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	424	1	10262	2	Y	188	188	1			-0-
						207	9									

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

11	32	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	40	-0-	40	63	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	124	2	1	59	2	Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					135
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					135
01	155 N	22	-0-	-133	-0-	22	1			N	-0-					135
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					135
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3510	X	447	-0-	-3063	-0-	13	1	434	2	N	-0-					237
12	1488	X	252	-0-	-1236	-0-	7	1	231	2	N	13					250
							14	9									
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	125	1	4024	2	N	13					263
							14	9									
02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	118	1	3809	2	N	25	183	1			105
							28	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	136	1	4384	2	N	68					173
							75	9									
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	119	1	3824	2	N	62					235
							68	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					20
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					20
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					20
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	1					51
							1	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	25	1	799	2	N	5					56
							6	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	23					79
							25	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	21	1	671	2	N	5					84
							6	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	7					91
							8	9									
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	590	2	N	2					93
							2	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

11	10320	X	9982	-0-	-338	-0-	298	1	9615	2	N	63					348
							69	9									
12	10664	X	9149	-0-	-1515	-0-	273	1	8791	2	N	77	373	1			52
							85	9									
01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	300	1	9665	2	N	175					227
							193	9									
02	9324	X	7208	-0-	-2116	-0-	217	1	6988	2	N	3	182	1			48
							3	9									
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	304	1	9799	2	N	212					260
							233	9									
04	9990	X	5192	-0-	-4798	-0-	153	1	4948	2	N	83	192	1			151
							91	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
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	3	2	9	Y	2					25
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1794	3	7	9	Y	6					31
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2077	3	55	9	Y	50					81
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1767	3	33	9	Y	30					111
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2729	3	107	9	Y	97	181	1			27
*04	3000	N	3272	-0-	272	272	3247	3	25	9	Y	23					50

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	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

11	169	N	25	-0-	-144	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	300	N	147	-0-	-153	-0-	140	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

11	101	N	32	-0-	-69	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	416	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	624	-0-	-1076	1067	624	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	668	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	396	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	540	N	469	-0-	-71	-0-	438	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
FDL OPERATING, LLC 263924
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	892	-0-	-348	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1095	3	48	9	N	44					44
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					44
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1009	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
11	1290 N	738	-0-	-552	-0-	22	1	716	2	N	-0-			119
12	1364 N	791	-0-	-573	-0-	37	1	754	2	N	-0-			119
01	1178 N	683	-0-	-495	-0-	32	1	651	2	N	-0-			119
02	700 N	697	-0-	-3	-0-	34	1	663	2	N	-0-			119
03	806 N	633	-0-	-173	-0-	27	1	606	2	N	-0-			119
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	28	1	560	2	N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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

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

11	510 N	417	-0-	-93	-0-	13	1	404	2	N	-0-			22
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	17	1	335	2	N	-0-			22
01	341 N	186	-0-	-155	-0-	9	1	177	2	N	-0-			22
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-			22
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	10	1	217	2	N	-0-			22
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-			22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

11	2670 X	1204	-0-	-1466	-0-	36	1	1160	2	N	7			178
						8	9							
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	112	1	2266	2	N	-0-			178
01	2759 X	1638	-0-	-1121	-0-	76	1	1554	2	N	7			185
						8	9							
02	2492 X	2050	-0-	-442	-0-	98	1	1921	2	N	28			213
						31	9							
03	2759 X	1870	-0-	-889	-0-	79	1	1749	2	N	38			251
						42	9							
04	2310 X	1645	-0-	-665	-0-	80	1	1564	2	N	1			252
						1	9							

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

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

11	870	3204	-0-	2334	2334	3204	2			N	-0-			-0-
12	8047	3306	-0-	-4741	-0-	3306	2			N	-0-			-0-
01	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
02	3752 #	1144	-0-	-2608	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
03	3317 #	1164	-0-	-2153	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
04	3210 #	437	-0-	-2773	-0-	437	2			N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

11	750 N	655	-0-	-95	-0-	651	3	4	9	N	4			67
12	1054 N	452	-0-	-602	-0-	452	3			N	-0-			67
01	775 N	521	-0-	-254	-0-	521	3			N	-0-			67
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			67
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392	3	3	9	N	3			70
*04	3000 N	5292	-0-	2292	2292	5290	3	2	9	N	2			72

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

11	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-			8
12	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-			8
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-			8
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			8
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			8
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	1950 N	1155	-0-	-795	-0-	77	1	1078	2	N	-0-	-0-
12	1488 N	626	-0-	-862	-0-	43	1	583	2	N	-0-	-0-
01	1333 N	200	-0-	-1133	-0-	14	1	186	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	263	-0-	-829	-0-	19	1	244	2	N	-0-	-0-
03	620 N	141	-0-	-479	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-
*04	3000 N	3558	-0-	558	558	238	1	3320	2	N	-0-	-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	77	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	82	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					27
12	1550 N	664	-0-	-886	-0-	46	1	618	2	N	-0-					27
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	126	1	1656	2	N	-0-					27
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	141	1	1825	2	N	-0-					27
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					27
04	1710 N	661	-0-	-1049	-0-	44	1	617	2	N	-0-					27

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	7	1	94	2	N	-0-			69
03	14B2 EXT	104	-0-	104	205	7	1	97	2	N	-0-			69
*04	205 X	-0-	-0-	-205	-0-					N	-0-			69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	49	1	682	2	N	-0-					60
12	868	N	582	-0-	-286	-0-	40	1	542	2	N	-0-					60
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	215	193	1			82
							237	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73	1	944	2	N	-0-					82
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	128	1	1752	2	N	-0-					82
04	840	N	372	-0-	-468	-0-	25	1	347	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					32
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					32
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179 N	179	-0-	-0-	-0-	102	3	77	9	N	70	178	1			25
12	279 N	122	-0-	-157	-0-	110	3	12	9	N	11					36
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	106	3	15	9	N	14					50
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	136	3	28	9	N	25					75
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	154	3	11	9	N	10					85
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					101
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					101
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					101
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					101
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3					104
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1323	3	18	9	N	16					120

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					42
12	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	3			N	-0-					42
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					42
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					42
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					42
*04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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

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
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					4
12	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					4
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					4
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					4
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					4
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 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
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					35
12	1519	N	888	-0-	-631	-0-	888	3			N	-0-					35
01	1147	N	899	-0-	-248	-0-	899	3			N	-0-					35
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					35
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					35
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 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
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					41
12	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			N	-0-					41
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					41
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					41
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					41
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					59
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					59
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					59
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					59
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	144	-0-	-786	-0-	10	1	134	2	N	-0-					10
12	403	N	131	-0-	-272	-0-	9	1	122	2	N	-0-					10
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	28	1	400	2	N	-0-					82
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	31	1	418	2	N	-0-					82
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	30	1	392	2	N	-0-					82
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	N	-0-					82
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	36	1	485	2	N	-0-					82
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	48	1	665	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4539	-0-	-531	-0-	302	1	4237	2	N	-0-					110
12	5239	X	4240	-0-	-999	-0-	294	1	3946	2	N	-0-					110
01	5239	X	4153	-0-	-1086	-0-	293	1	3860	2	N	-0-					110
02	4732	X	4343	-0-	-389	-0-	311	1	4032	2	N	-0-					110
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	413	1	5640	2	N	-0-					110
*04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	322	1	4499	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	360	1	5059	2	N	-0-					30
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	400	1	5367	2	N	-0-					30
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	379	1	4988	2	N	-0-					30
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	370	1	4800	2	N	-0-					30
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336	1	4580	2	N	-0-					30
*04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	330	1	4610	2	N	-0-					30

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	406	1	5701	2	N	-0-					40
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	512	1	6877	2	N	-0-					40
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	461	1	6060	2	N	-0-					40
02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	426	1	5530	2	N	-0-					40
03	6572	X	6488	-0-	-84	-0-	443	1	6045	2	N	-0-					40
*04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	438	1	6114	2	N	-0-					40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	8	1	99	2	N	-0-			27
03	14B2	EXT	111	-0-	111	218	8	1	103	2	N	-0-			27
*04	321	X	103	-0-	-218	-0-	7	1	96	2	N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

11	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	69	1	968	2	N	-0-			21
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	95	1	1275	2	N	-0-			21
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	67	1	880	2	N	-0-			21
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	70	1	906	2	N	-0-			21
03	1364	N	996	-0-	-368	-0-	68	1	928	2	N	-0-			21
04	930	N	676	-0-	-254	-0-	45	1	631	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	76	1	1066	2	N	-0-			25
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	77	1	1037	2	N	-0-			25
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	71	1	935	2	N	-0-			25
02	1064	N	900	-0-	-164	-0-	64	1	836	2	N	-0-			25
03	1116	N	714	-0-	-402	-0-	49	1	665	2	N	-0-			25
04	960	N	692	-0-	-268	-0-	46	1	646	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	2250	N	1711	-0-	-539	-0-	114	1	1597	2	N	-0-			25
12	2325	N	874	-0-	-1451	-0-	61	1	813	2	N	-0-			25
01	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	102	1	1339	2	N	-0-			25
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	114	1	1476	2	N	-0-			25
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	134	1	1827	2	N	-0-			25
*04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	132	1	1845	2	N	-0-			25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

11	2460	X	1136	-0-	-1324	-0-	71	1	991	2	N	67	192	1	62
							74	9							
12	2542	X	1485	-0-	-1057	-0-	79	1	1064	2	N	311	289	1	84
							342	9							
01	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	105	1	1377	2	N	67			151
							74	9							
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	120	1	1556	2	N	108	165	1	94
							119	9							
03	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	56	1	769	2	N	510	545	1	59
							561	9							
*04	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	80	1	1120	2	N	-0-			59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	2226	-0-	-1374	-0-	148	1	2078	2	N	-0-					88
12	3720 X	1835	-0-	-1885	-0-	127	1	1708	2	N	-0-					88
01	3720 X	1613	-0-	-2107	-0-	114	1	1499	2	N	-0-					88
02	2716 X	1458	-0-	-1258	-0-	104	1	1354	2	N	-0-					88
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	193	1	2627	2	N	-0-					88
*04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	225	1	3151	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

11	810 N	704	-0-	-106	-0-	47	1	657	2	N	-0-					34
12	775 N	636	-0-	-139	-0-	44	1	592	2	N	-0-					34
01	744 N	625	-0-	-119	-0-	44	1	581	2	N	-0-					34
02	644 N	601	-0-	-43	-0-	43	1	558	2	N	-0-					34
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	N	-0-					34
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	45	1	629	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1331	-0-	-312	-0-	92	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	99	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1484 N	1156	-0-	-328	-0-	83	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	118	1	1605	2	N	-0-					-0-
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	119	1	1666	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	138	-0-	138	138	10	1	128	2	N	-0-					17
03	14B2 EXT	119	-0-	119	257	8	1	111	2	N	-0-					17
*04	257 X	-0-	-0-	-257	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					14
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					14
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	34	1	445	2	N	-0-					14
02	532 N	130	-0-	-402	-0-	9	1	121	2	N	-0-					14
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	144	1	1966	2	N	-0-					14
*04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

11	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	166	1	2327	2	N	-0-					77
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	192	1	2581	2	N	-0-					77
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	204	1	2681	2	N	-0-					77
02	2324 N	2302	-0-	-22	-0-	165	1	2137	2	N	-0-					77
03	2759 N	2520	-0-	-239	-0-	172	1	2348	2	N	-0-					77
04	2790 N	2285	-0-	-505	-0-	153	1	2132	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	132	1	1849	2	N	-0-					64
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	136	1	1830	2	N	-0-					64
01	1860 N	1715	-0-	-145	-0-	121	1	1594	2	N	-0-					64
02	1680 N	1623	-0-	-57	-0-	116	1	1507	2	N	-0-					64
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	130	1	1777	2	N	-0-					64
*04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	N	-0-					60
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	655	2	N	-0-					60
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	N	-0-					60
02	588 N	577	-0-	-11	-0-	41	1	536	2	N	-0-					60
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	42	1	570	2	N	-0-					60
04	690 N	658	-0-	-32	-0-	44	1	614	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	85	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	77	1	1029	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	929	-0-	-187	-0-	66	1	863	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	63	1	823	2	N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1896	2	N	-0-					-0-
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	97	1	1353	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1909	-0-	-161	-0-	127	1	1782	2	N	-0-					162
12	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	135	1	1814	2	N	-0-					162
01	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	128	1	1682	2	N	-0-					162
02	1792	N	1778	-0-	-14	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					162
03	1953	N	1626	-0-	-327	-0-	111	1	1515	2	N	-0-					162
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					10
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	19	1	262	2	N	-0-					10
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	21	1	281	2	N	-0-					10
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	13	1	168	2	N	-0-					10
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					10
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	4	1	50	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	1136	2	N	-0-					50
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	N	-0-					50
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-					50
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					50
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	74	1	1005	2	N	-0-					50
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	77	1	1080	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	354	1	4970	2	N	-0-					32
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	320	1	4302	2	N	-0-					32
01	4340	X	3432	-0-	-908	-0-	242	1	3190	2	N	-0-					32
02	3920	X	2697	-0-	-1223	-0-	193	1	2504	2	N	-0-					32
03	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-	173	1	2357	2	N	-0-					32
04	4200	X	2500	-0-	-1700	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					32

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					50
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

11	3450	X	1263	-0-	-2187	-0-	84	1	1179	2	N	-0-					45
12	3565	X	2192	-0-	-1373	-0-	152	1	2040	2	N	-0-					45
01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	165	1	2169	2	N	-0-					45
02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	148	1	1922	2	N	-0-					45
03	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	148	1	2022	2	N	-0-					45
04	2250	X	1869	-0-	-381	-0-	125	1	1744	2	N	-0-					45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

11	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	166	1	2337	2	N	-0-					27
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	2	N	-0-					27
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					27
02	2352	X	1937	-0-	-415	-0-	139	1	1798	2	N	-0-					27
03	2604	X	1024	-0-	-1580	-0-	70	1	954	2	N	-0-					27
04	2520	X	1427	-0-	-1093	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	214	1	3009	2	N	4					119
							4	9									
12	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	163	1	2185	2	N	-0-					119
01	3038	X	2370	-0-	-668	-0-	167	1	2203	2	N	-0-					119
02	2744	X	2448	-0-	-296	-0-	175	1	2273	2	N	-0-					119
03	3038	X	2022	-0-	-1016	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					119
04	2940	X	1353	-0-	-1587	-0-	90	1	1257	2	N	5					124
							6	9									

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	27	-0-	27	27	2	1	25	2	N	-0-					20

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					85
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	151	1	2025	2	N	-0-					85
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	140	1	1842	2	N	-0-					85
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	2	N	-0-					85
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	111	1	1513	2	N	-0-					85
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-					80
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	N	-0-					80
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	43	1	570	2	N	-0-					80
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					80
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	100	1	1392	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1278	-0-	-612	-0-	85	1	1193	2	N	-0-					29
12	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					29
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	122	1	1605	2	N	-0-					29
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	92	1	1196	2	N	-0-					29
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	108	1	1473	2	N	-0-					29
04	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	105	1	1463	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	148	1	2085	2	N	-0-					26
12	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					26
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	165	1	2173	2	N	-0-					26
02	2072	N	1864	-0-	-208	-0-	133	1	1731	2	N	-0-					26
03	1984	N	1502	-0-	-482	-0-	103	1	1399	2	N	-0-					26
04	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	112	1	1563	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-					34
12	837 N	521	-0-	-316	-0-	36	1	485	2	N	-0-					34
01	868 N	380	-0-	-488	-0-	27	1	353	2	N	-0-					34
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					34
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	N	-0-					34
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					74
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					74
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	40	1	543	2	N	-0-					74
*04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	142	1	1988	2	N	-0-					59
12	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	128	1	1714	2	N	-0-					59
01	2139 X	1588	-0-	-551	-0-	112	1	1476	2	N	-0-					59
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	147	1	1911	2	N	-0-					59
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	130	1	1778	2	N	-0-					59
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	131	1	1833	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	70	1	983	2	N	-0-					22
12	2325	N	1403	-0-	-922	-0-	97	1	1306	2	N	-0-					22
01	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	84	1	1104	2	N	-0-					22
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	112	1	1455	2	N	-0-					22
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	133	1	1820	2	N	-0-					22
*04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	119	1	1662	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	661	2	N	-0-					94
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					94
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					94
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	46	1	596	2	N	-0-					94
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-					94
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

11	5490	X	5283	-0-	-207	-0-	351	1	4932	2	N	-0-					69
12	5952	X	5417	-0-	-535	-0-	374	1	5023	2	N	18					87
							20	9									
01	5952	X	4561	-0-	-1391	-0-	322	1	4239	2	N	-0-					87
02	5376	X	4588	-0-	-788	-0-	325	1	4213	2	N	45					132
							50	9									
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	399	1	5449	2	N	40					172
							44	9									
04	5280	X	5231	-0-	-49	-0-	349	1	4882	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

11	13410	X	13021	-0-	-389	-0-	12929	2	92	9	N	84	191	1			39
12	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13947	2	77	9	N	70					109
01	12524	X	10306	-0-	-2218	-0-	10253	2	53	9	N	48					157
02	12152	X	8516	-0-	-3636	-0-	8479	2	37	9	N	34					191
03	14012	X	9615	-0-	-4397	-0-	9504	2	111	9	N	101	190	1			102
04	13560	X	7200	-0-	-6360	-0-	7146	2	54	9	N	49					151

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					52
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					52
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					52
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					52
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					52
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					52

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			Y	-0-					82
12	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			Y	-0-					82
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					82
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			Y	-0-					82
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					82
04	870	N	326	-0-	-544	-0-	10	1	316	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	240 N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					120
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	115	3	11	9	N	10					130
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	N	8					138
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	105	3	24	9	N	22					160
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	102	3	166	9	N	151	301	1			10
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	101	3	65	9	N	59					69

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	50	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	48	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	1003	-0-	-33	-0-	44	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	51	1	988	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

11	540 X	181	-0-	-359	-0-	181	3			N	-0-					190
12	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	3			N	-0-					190
01	3100 N	4210	-0-	1110	1110	4210	3			N	-0-					190
02	2800 N	13113	-0-	10313	11423	13102	3	11	9	N	10					200
03	3100 N	10312	-0-	7212	18635	10147	3	165	9	N	150	340	1			10
*04	29294 X	10659	-0-	-18635	-0-	10312	3	347	9	N	315	175	1			150

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					21
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					21
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					21
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					21
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					21
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	922	-0-	-318	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4059	-0-	959	959	4059	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3094	-0-	94	1053	3094	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

11	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

11	2160	N	1921	-0-	-239	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1429	-0-	-803	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1123	-0-	-1037	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					13
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					13
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					13
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					13
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	536	1	39	2	N	-0-					45
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	1	1	2	N	-0-					45
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					45
02	532	N	355	-0-	-177	-0-	336	1	19	2	N	-0-					45
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	326	1	42	2	N	-0-					45
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1214	1	87	2	N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	1	3	2	N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1608	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1167	1	67	2	N	-0-					-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1120	1	143	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2700 N	164	-0-	-2536	1689	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	1873 N	184	-0-	-1689	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	311	-0-	-1084	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	Y	-0-					-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
11	2700 N	2328	-0-	-372	4575	97	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1637	-0-	-1463	3112	68	1	1569	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1402	-0-	-1698	1414	59	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	2207 X	793	-0-	-1414	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					-0-
*03	2418 X	1077	-0-	-1341	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	2340 X	1676	-0-	-664	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-					-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
11	12714 X	2134	-0-	-10580	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	108	1	2490	2	Y	-0-					-0-
01	3720 X	1800	-0-	-1920	-0-	76	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	3864 X	2217	-0-	-1647	-0-	132	1	2085	2	Y	-0-					-0-
*03	4278 X	4172	-0-	-106	-0-	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-
04	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700 N	1390	-0-	-1310	2898	58	1	1332	3	Y	-0-					47
12	3100 N	1771	-0-	-1329	1569	74	1	1697	2	Y	-0-					47
01	2538 N	969	-0-	-1569	-0-	41	1	928	2	Y	-0-					47
02	1596 X	626	-0-	-970	-0-	37	1	589	2	Y	-0-					47
*03	1767 X	816	-0-	-951	-0-	56	1	760	2	Y	-0-					47
04	1710 X	1688	-0-	-22	-0-	67	1	1621	2	Y	-0-					47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1231	N	525	-0-	-706	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	36	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4828	-0-	1728	1728	203	1	4625	3	Y	-0-					-0-
02	2069	N	341	-0-	-1728	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	384	-0-	-484	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	1080	X	769	-0-	-311	-0-	31	1	738	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

11	2700	N	2683	-0-	-17	6174	112	1	2571	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3496	-0-	396	6570	146	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2314	-0-	-786	5784	97	1	2217	2	Y	-0-					-0-
02	8190	X	2406	-0-	-5784	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2858	-0-	-645	-0-	198	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2098	-0-	-1292	-0-	83	1	2015	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	106	1	2438	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	151	1	3476	2	Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	123	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	164	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	255	1	3430	2	Y	-0-					-0-
*04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	97	1	2347	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

11	1680	N	667	-0-	-1013	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	766	-0-	-722	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	366	-0-	-998	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	140	-0-	-476	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	167	-0-	-608	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

11	2700	N	2050	-0-	-650	7373	86	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	9836	X	2463	-0-	-7373	-0-	103	1	2360	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	90	1	2049	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2402	-0-	-958	-0-	143	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	184	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	1348	-0-	-1022	-0-	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

11	2700	N	694	-0-	-2006	725	29	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	2452	N	1727	-0-	-725	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	51	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	819	-0-	-321	-0-	32	1	787	2	Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

11	2700	N	1572	-0-	-1128	4517	66	1	1506	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2868	-0-	-232	4285	120	1	2748	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2187	-0-	-913	3372	92	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	5298	X	1926	-0-	-3372	-0-	115	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	221	1	2973	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1468	-0-	-1322	-0-	58	1	1410	2	Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6070 R	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
12	4317 R	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	4898 #	4736	-0-	-162	-0-	4735	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	5656	4903	-0-	-753	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
03	6262	4271	-0-	-1991	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
04	6060	3941	-0-	-2119	-0-	3941	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

11	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	3			N	-0-					75
12	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					75
01	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					75
02	756 N	651	-0-	-105	-0-	651	3			N	-0-					75
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3			N	-0-					75
*04	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

11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					12
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					12
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					12
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					12
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

11	1050 N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	1178 N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	992 N	627	-0-	-365	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	812 N	525	-0-	-287	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	744 N	588	-0-	-156	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

11	1140 N	426	-0-	-714	-0-	425	3	1	9	N	1					1
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-					1
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					1
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					1
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					1
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

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

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3					3
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					3
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					3
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	3			N	-0-					3
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					3
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
12	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	N	5					5
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	445	3	8	9	N	7					12
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	N	10					22

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

11	750 N	409	-0-	-341	-0-	406	3	3	9	N	3					3
12	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					3
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					3
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					3
03	651 N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					3
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					3

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					30
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					30
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					30
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	3			N	-0-					83
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					83
01	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					83
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					83
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					83
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					100
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3080	3	7	9	N	6					106
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2905	3	4	9	N	4					110
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2785	3	7	9	N	6					116
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3272	3	4	9	N	4					120
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3130	3	1	9	N	1					121

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	121	1	1587	2	N	9					57
							10	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	118	1	1603	2	N	10					67
							11	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	133	1	1793	2	N	3					70
							3	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	N	15					85
							17	9									
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	38					123
							42	9									
*04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	121	1	1654	2	N	79	174	1			28
							87	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

11	3000	N	3047	-0-	47	47	215	1	2832	2	N	-0-					50
12	3337	X	3290	-0-	-47	-0-	226	1	3064	2	N	-0-					50
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	218	1	2949	2	N	-0-					50
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	202	1	2657	2	N	-0-					50
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	215	1	2802	2	N	-0-					50
04	2550	X	2446	-0-	-104	-0-	167	1	2279	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

11	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	2	N	-0-					23
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					23
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-					23
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					23
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					23
04	390	N	144	-0-	-246	-0-	10	1	134	2	N	-0-					23

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	136	1	1795	2	N	2	25	1			29
						2	9									
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	160	1	2179	2	N	2					31
						2	9									
01	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	127	1	1723	2	N	2					33
						2	9									
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	21					54
						23	9									
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	13					67
						14	9									
*04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	129	1	1769	2	N	8					75
						9	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

11	780 N	635	-0-	-145	-0-	45	1	590	2	N	-0-	7	1			54
12	744 N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	N	-0-					54
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	45	1	605	2	N	1					55
						1	9									
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	41	1	546	2	N	-0-					55
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	30	1	388	2	N	1					56
						1	9									
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	40	1	552	2	N	1					57
						1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

11	990 N	927	-0-	-63	-0-	240	1	687	2	N	-0-					28
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	248	1	723	2	N	-0-					28
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	248	1	649	2	N	-0-					28
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	224	1	652	2	N	-0-					28
03	961 N	848	-0-	-113	-0-	240	1	608	2	N	-0-					28
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	240	1	598	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1065	2	N	3	12	1			81
						3	9									
12	1178 N	961	-0-	-217	-0-	66	1	895	2	N	-0-					81
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	9					90
						10	9									
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					90
03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	7					97
						8	9									
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1079	2	N	14					111
						15	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	104	1	1367	2	N	13					100
							14	9									
12	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	97	1	1323	2	N	7					107
							8	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	108	1	1467	2	N	18					125
							20	9									
02	1400	N	1180	-0-	-220	-0-	82	1	1085	2	N	12					137
							13	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	111	1	1446	2	N	5					142
							6	9									
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	98	1	1345	2	N	11					153
							12	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	507	1	6679	2	N	50	73	1			211
							55	9									
12	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	510	1	6917	2	N	34					245
							37	9									
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	471	1	6366	2	N	72	184	1			133
							79	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	499	1	6576	2	N	41					174
							45	9									
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	482	1	6272	2	N	23					197
							25	9									
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	469	1	6420	2	N	79					276
							87	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-					25
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	-0-					25
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	738	2	N	-0-					25
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	N	2					27
							2	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	51	1	666	2	N	-0-					27
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	665	2	N	-0-					27

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	535	2	N	-0-					126
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					126
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					126
02	504	N	368	-0-	-136	-0-	368	2			N	-0-					126
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					126
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					126

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-			94
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			94
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			94
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			94
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			94
*04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	570 N	406	-0-	-164	-0-	406	2			N	-0-			124
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			124
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			124
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			124
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			124
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

11	270 N	103	-0-	-167	-0-	35	1	68	2	N	-0-			-0-
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-			-0-
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	77	1	494	2	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	106	1	395	2	N	-0-			-0-
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	84	1	363	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

11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			35
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-			35
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	217 N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	2	N	-0-			35
04	390 N	1	-0-	-389	-0-	1	2			N	-0-			35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	2	1	4	2	N	-0-			127
12	186 N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-			127
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			127
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			127
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

11	510 N	169	-0-	-341	-0-	58	1	111	2	N	-0-			-0-
12	589 N	217	-0-	-372	-0-	8	1	209	2	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	99	1	629	2	N	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	115	1	428	2	N	-0-			-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	104	1	448	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

11	240 N	3	-0-	-237	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
12	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	N	-0-			-0-
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	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

11	18080	15400	-0-	-2680	-0-	223	1	15177	2	N	-0-			-0-
12	16636	14890	-0-	-1746	-0-	216	1	14674	2	N	-0-			-0-
01	15578	14361	-0-	-1217	-0-	209	1	14152	2	N	-0-			-0-
02	11960	11916	-0-	-44	-0-	173	1	11743	2	N	-0-			-0-
03	13144	10331	-0-	-2813	-0-	149	1	10182	2	N	-0-			-0-
04	12720	12440	-0-	-280	-0-	181	1	12259	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	33	1	643	2	Y	2					11
							2	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	2					13
							2	9									
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	Y	2					15
							2	9									
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	Y	6					21
							7	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	83	1	1632	2	Y	1					22
							1	9									
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	Y	3					25
							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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5139	3	19	9	Y	17				145
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6549	3	22	9	Y	20				165
01	6355	X	4429	-0-	-1926	-0-	4409	3	20	9	Y	18				183
02	5740	X	5131	-0-	-609	-0-	5106	3	25	9	Y	23				206
03	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5328	3	72	9	Y	65	181	1		90
04	6150	X	4019	-0-	-2131	-0-	4000	3	19	9	Y	17				107

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-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

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

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	3165	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	2648	-0-	-365	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

11	3900	X	3147	-0-	-753	-0-	3134	2	13	9	N	12					90
12	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3446	2	33	9	N	30					120
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5278	2	33	9	N	30					150
02	3388	X	2750	-0-	-638	-0-	2717	2	33	9	N	30					180
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6175	2	87	9	N	79	192	1			67
04	4440	X	3281	-0-	-1159	-0-	3259	2	22	9	N	20					87

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					23
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					23
01	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					23
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	2			N	-0-					23
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

11	4560	X	4378	-0-	-182	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4395	-0-	-131	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4378	-0-	-2	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

11	5760	X	5685	-0-	-75	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4795	-0-	-1281	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5580	-0-	-496	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5144	-0-	-344	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5189	-0-	-511	-0-	5189	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					108
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					108
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					108
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					108
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					108
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	3			N	-0-					108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					117
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					2
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					2
01	434	N	199	-0-	-235	-0-	10	1	189	2	N	-0-					2
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	14	1	250	2	N	-0-					2
03	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	2	N	-0-					2
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7916	-0-	-274	-0-	295	1	7621	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8040	-0-	-609	-0-	356	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	435	1	8306	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7646	-0-	-166	-0-	400	1	7246	2	N	-0-					-0-
03	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	467	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	439	1	6912	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	72	1	948	2	N	-0-					50
12	1581	N	1170	-0-	-411	-0-	80	1	1090	2	N	-0-					50
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	105	1	1419	2	N	-0-					50
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	2	N	-0-					50
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	107	1	1393	2	N	-0-					50
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	118	1	1608	2	N	-0-					50

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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					89
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	236	1	2107	2	N	-0-					26
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	70	1	631	2	N	-0-					26
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	105	1	872	2	N	-0-					26
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	2	N	-0-					26
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	115	1	870	2	N	-0-					26
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	23	1	139	2	N	-0-					-0-
02	252	N	6	-0-	-246	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	182	1	1628	2	N	-0-			1
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			1
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	157	1	1303	2	N	-0-			1
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	119	1	717	2	N	-0-			1
03	1147	N	572	-0-	-575	-0-	67	1	505	2	N	-0-			1
*04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	182	1	1754	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	222	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	244	1	1433	2	N	-0-			-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	407	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	108	1	649	2	N	-0-			-0-
04	2370	N	246	-0-	-2124	-0-	37	1	209	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	178	1	1032	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	878	-0-	-517	-0-	128	1	750	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	173	1	1060	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	127	1	717	2	N	-0-			-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	121	1	727	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	152	1	866	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

11	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	187	1	1088	2	N	-0-			12
12	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	214	1	1255	2	N	-0-			12
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	175	1	1070	2	N	-0-			12
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	133	1	749	2	N	-0-			12
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	292	1	1751	2	N	-0-			12
*04	3000	N	3313	-0-	313	313	493	1	2820	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	2	N	-0-			12
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1	1384	2	N	-0-			12
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	159	1	1322	2	N	-0-			12
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	134	1	808	2	N	-0-			12
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	147	1	1110	2	N	-0-			12
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	124	1	1197	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

11	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	287	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	336	1	1973	2	N	-0-			-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	327	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	317	1	1788	2	N	-0-			-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	334	1	2005	2	N	-0-			-0-
04	2250	N	1137	-0-	-1113	-0-	169	1	968	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

11	330	N	294	-0-	-36	-0-	43	1	251	2	N	-0-			67
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	2	N	-0-			67
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	2	N	-0-			67
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-			67
03	341	N	160	-0-	-181	-0-	21	1	139	2	N	-0-			67
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-			67

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	286	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	186	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1478	-0-	-475	-0-	207	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	316	1	1897	2	N	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	245	1	1402	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	N	-0-					40
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	172	1	1543	2	N	-0-					40
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	121	1	1005	2	N	-0-					40
02	1008	N	748	-0-	-260	-0-	106	1	642	2	N	-0-					40
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	106	1	800	2	N	-0-					40
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	110	1	1060	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	193	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	273	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	936	-0-	-428	-0-	131	1	805	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1016	-0-	-216	-0-	153	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	165	1	989	2	N	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	140	1	802	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	242	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	263	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	251	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1325	-0-	-215	-0-	199	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	204	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	218	1	1247	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					3
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					3
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					3
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	6	1	43	2	N	-0-					3
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	313	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	196	1	1151	2	N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	281	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	238	1	1342	2	N	-0-					-0-
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	403	1	2419	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3087	-0-	87	87	460	1	2627	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

11	720	N	616	-0-	-104	-0-	90	1	526	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	106	1	625	2	N	-0-					-0-
01	744	N	697	-0-	-47	-0-	98	1	599	2	N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	99	1	560	2	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	115	1	689	2	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	96	1	551	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	138	-0-	138	138	21	1	117	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	435	-0-	435	573	62	1	373	2	N	-0-					-0-
*04	884 X	311	-0-	-573	-0-	46	1	265	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

11	1020 N	648	-0-	-372	-0-	65	1	583	2	N	-0-					3
12	1054 N	487	-0-	-567	-0-	49	1	438	2	N	-0-					3
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	N	-0-					3
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	82	1	495	2	N	-0-					3
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	194	1	1471	2	N	-0-					3
*04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	143	1	1378	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

11	1590 N	1306	-0-	-284	-0-	192	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	234	1	1375	2	N	-0-					-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	230	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	200	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	237	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	228	1	1303	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

11	1890 N	1682	-0-	-208	-0-	247	1	1435	2	N	-0-					-0-
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	322	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	321	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	2075	-0-	-64	-0-	296	1	1779	2	N	-0-					-0-
04	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	283	1	1618	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

11	2700 X	2270	-0-	-430	-0-	333	1	1937	2	N	-0-					-0-
12	2728 X	2680	-0-	-48	-0-	390	1	2290	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	2352	-0-	-345	-0-	330	1	2022	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	2079	-0-	-49	-0-	313	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2666 N	2566	-0-	-100	-0-	366	1	2200	2	N	-0-					-0-
*04	3000 N	3043	-0-	43	43	453	1	2590	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	265	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	250	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	241	1	1477	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	1141	-0-	-7	-0-	172	1	969	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	144	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	365	-0-	-865	-0-	54	1	311	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

11	690 N	505	-0-	-185	-0-	74	1	431	2	N	-0-					-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	77	1	451	2	N	-0-					-0-
01	651 N	421	-0-	-230	-0-	59	1	362	2	N	-0-					-0-
02	476 N	337	-0-	-139	-0-	51	1	286	2	N	-0-					-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	93	1	557	2	N	-0-					-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	243	1	1413	2	N	-0-			104
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	232	1	1567	2	N	-0-			104
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	280	1	1889	2	N	-0-			104
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	251	1	1680	2	N	-0-			104
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1901	2	N	-0-			104
04	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	293	1	1597	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-			3
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	N	-0-			3
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	2	N	-0-			3
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	341	2	N	-0-			3
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	57	1	431	2	N	-0-			3
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	41	1	397	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

11	990	N	651	-0-	-339	-0-	66	1	585	2	N	-0-			20
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	96	1	859	2	N	-0-			20
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	96	1	800	2	N	-0-			20
02	616	N	579	-0-	-37	-0-	82	1	497	2	N	-0-			20
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	103	1	783	2	N	-0-			20
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	833	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	113	1	2921	2	N	-0-			-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	146	1	3150	2	N	-0-			-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	167	1	3197	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	130	1	2354	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	156	1	2677	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2743	-0-	-227	-0-	164	1	2579	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			77
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-			77
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			77
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-			77
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			77

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	767	1	4463	2	N	-0-					168
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	725	1	4895	2	N	-0-					168
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	704	1	4756	2	N	-0-					168
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	653	1	4366	2	N	-0-					168
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	708	1	4714	2	N	14					182
							15	9									
*04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	822	1	4486	2	N	1					183
							1	9									

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	36	1	784	2	N	-0-					-0-
01	961	N	635	-0-	-326	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
03	806	N	534	-0-	-272	-0-	29	1	505	2	N	-0-					-0-
04	600	N	495	-0-	-105	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

11	60	N	27	-0-	-33	-0-	4	1	23	2	N	-0-					84
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	7	1	49	2	N	-0-					84
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					84
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	N	-0-					84
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	N	-0-					84
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

11	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	174	1	1554	2	N	-0-					19
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	217	1	1956	2	N	-0-					19
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	208	1	1723	2	N	-0-					19
02	1624	N	1267	-0-	-357	-0-	180	1	1087	2	N	-0-					19
03	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	228	1	1727	2	N	-0-					19
*04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	194	1	1866	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	704	1	4095	2	N	-0-					62
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	629	1	4245	2	N	-0-					62
01	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	661	1	4471	2	N	-0-					62
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	598	1	3998	2	N	-0-					62
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	662	1	4405	2	N	-0-					62
*04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	741	1	4041	2	N	-0-					62

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

11	21266	X	21266	-0-	-0-	-0-	794	1	20472	2	N	-0-					-0-
12	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	824	1	17783	2	N	-0-					-0-
01	18228	X	10995	-0-	-7233	-0-	547	1	10448	2	N	-0-					-0-
02	16464	X	6940	-0-	-9524	-0-	363	1	6577	2	N	-0-					-0-
03	18228	X	3398	-0-	-14830	-0-	187	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	17640	X	5587	-0-	-12053	-0-	334	1	5253	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10350 X	10069	-0-	-281	-0-	376	1	9693	2	N	-0-			-0-
12	11625 X	10210	-0-	-1415	-0-	452	1	9758	2	N	-0-			-0-
01	11625 X	8855	-0-	-2770	-0-	440	1	8415	2	N	-0-			-0-
02	10500 X	8803	-0-	-1697	-0-	461	1	8342	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	11601	-0-	-24	-0-	639	1	10962	2	N	-0-			-0-
*04	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	613	1	9653	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

11	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	131	1	3382	2	N	-0-			-0-
12	4092 X	3005	-0-	-1087	-0-	133	1	2872	2	N	-0-			-0-
01	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	187	1	3565	2	N	-0-			-0-
02	3976 X	3765	-0-	-211	-0-	197	1	3568	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	4235	-0-	-167	-0-	233	1	4002	2	N	-0-			-0-
*04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	222	1	3501	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

11	28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	1077	1	27775	2	N	-0-			-0-
12	19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	847	1	18263	2	N	-0-			-0-
01	16144 X	16144	-0-	-0-	-0-	803	1	15341	2	N	-0-			-0-
02	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	754	1	13644	2	N	-0-			-0-
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	771	1	13240	2	N	-0-			-0-
*04	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	546	1	8604	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	1		N	-0-			16
12	1333 N	757	-0-	-576	-0-	757	1		N	-0-			16
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	1		N	-0-			16
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		N	-0-			16
03	744 N	452	-0-	-292	-0-	452	1		N	-0-			16
04	1200 N	968	-0-	-232	-0-	968	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1		N	-0-			6
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	1		N	-0-			6
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1		N	-0-			6
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	1		N	-0-			6
03	1302 N	928	-0-	-374	-0-	928	1		N	-0-			6
04	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	1		N	-0-			6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	1			N	-0-			-0-
12	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	1			N	-0-			-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-			-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	1			N	-0-			-0-
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	1			N	-0-			-0-
04	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	1207	1			N	-0-			-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	1	3	9	N	3			19
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	1	2	9	N	2			21
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	1	1	9	N	1			22
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-			22
03	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1668	1	2	9	N	2			24
04	1410	N	1099	-0-	-311	-0-	1089	1	10	9	N	9			33

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

11	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-			-0-
12	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	3			N	-0-			-0-
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	3			N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-			-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	1491	3			N	-0-			-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

11	450	N	361	-0-	-89	-0-	34	1	327	3	N	-0-			-0-
12	558	N	310	-0-	-248	-0-	43	1	267	3	N	-0-			-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	3	N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	-0-			-0-
04	600	N	308	-0-	-292	-0-	25	1	283	3	N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	799	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	595	-0-	-583	-0-	83	1	512	3	N	-0-			-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	67	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	812	N	655	-0-	-157	-0-	63	1	592	3	N	-0-			-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	N	-0-			-0-
04	1170	N	547	-0-	-623	-0-	44	1	503	3	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					44
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					44
01	2542	N	1276	-0-	-1266	-0-	1276	3			Y	-0-					44
02	2800	N	3509	-0-	709	709	3509	3			Y	-0-					44
03	3100	N	3017	-0-	-83	626	3017	3			Y	-0-					44
*04	3000	N	2917	-0-	-83	543	2917	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
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2220	N	2042	-0-	-178	-0-	2042	3			Y	-0-					19
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					19
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					19
03	2387	X	2306	-0-	-81	-0-	2306	3			Y	-0-					19
*04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	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
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					76
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					76
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3731	3	1	9	Y	1	1	1			76
02	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	3			Y	-0-					76
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					76
04	3600	X	2119	-0-	-1481	-0-	2119	3			Y	-0-					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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	186	-0-	-294	-0-	15	1	171	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	687	-0-	-274	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

11	1620	N	30	-0-	-1590	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	184	-0-	-1676	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1033	-0-	-362	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	677	-0-	-315	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	501	-0-	-199	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

11	1470	N	1373	-0-	-97	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
03	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

11	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1795	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	944	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	750	-0-	-273	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5003	-0-	-639	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5274	-0-	-368	-0-	5272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
*04	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1595	-0-	-172	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
*04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3744	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3276	X	1857	-0-	-1419	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3260	-0-	-370	-0-	3260	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1032	-0-	-438	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	335	-0-	-175	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1959	-0-	-281	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2457	-0-	-519	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2305	-0-	-125	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 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
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
*04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	612	-0-	-198	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	980	N	381	-0-	-599	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	242	-0-	-843	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	670	-0-	-911	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	509	-0-	-1339	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	660	N	181	-0-	-479	-0-	181	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	870	N	65	-0-	-805	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

11	930	N	360	-0-	-570	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	585	-0-	-451	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	750	N	103	-0-	-647	-0-	103	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

11	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1111	-0-	-532	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-
02	1691	N	1543	-0-	-148	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*04	2400	X	1673	-0-	-727	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

11	1200	N	441	-0-	-759	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*04	2100	N	1274	-0-	-826	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

11	1170	N	515	-0-	-655	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1065	-0-	-1198	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	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

11	810	N	773	-0-	-37	-0-	40	1	733	2	Y	-0-					1
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					1
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	-0-					1
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	35	1	678	2	Y	-0-					1
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	2					3
							2	9									
04	900	N	681	-0-	-219	-0-	34	1	647	2	Y	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	22	1	397	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02	638 X	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-			-0-
03	434 X	79	-0-	-355	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

11	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	84	1	1542	2	Y	-0-			82
12	1488 N	642	-0-	-846	-0-	32	1	610	2	Y	-0-			82
01	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	78	1	1518	2	Y	-0-			82
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	Y	-0-			82
03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	86	1	1671	2	Y	-0-			82
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	49	1	934	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

11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	913	2	Y	-0-			-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	631	-0-	-265	-0-	31	1	600	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	38	1	731	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	645	-0-	-285	-0-	32	1	613	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	101	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	101	1	1931	2	Y	-0-			-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1765	-0-	-55	-0-	87	1	1678	2	Y	-0-			-0-
03	2046 N	1947	-0-	-99	-0-	95	1	1852	2	Y	-0-			-0-
04	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	93	1	1766	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	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
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	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
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	32	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	31	1	594	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
11	330	N	148	-0-	-182	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	939	-0-	-51	-0-	49	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	804	-0-	-219	-0-	40	1	764	2	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	2	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 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
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	X	280	-0-	-962	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					18
12	291	X	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					18
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					18
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					18
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3324	-0-	-1836	-0-	172	1	3152	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3131	-0-	-1612	-0-	155	1	2976	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2850	-0-	-1335	-0-	140	1	2710	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2461	-0-	-1011	-0-	121	1	2340	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	128	1	2482	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2273	-0-	-1057	-0-	114	1	2159	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

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	92	1	1687	2	Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	102	1	1960	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1625	-0-	-335	-0-	80	1	1545	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1664	-0-	-506	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1533	-0-	-477	-0-	77	1	1456	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	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

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	63	1	1218	2	Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1236	-0-	-384	-0-	62	1	1174	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	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

11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	85	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1308	-0-	-397	-0-	64	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	861	-0-	-679	-0-	42	1	819	2	Y	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	58	1	1094	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	102	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	103	1	2003	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	91	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	2	Y	-0-					-0-
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	48	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	929	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	94	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1898	-0-	-272	-0-	94	1	1804	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1809	-0-	-361	-0-	89	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1283	-0-	-677	-0-	63	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1083	-0-	-1087	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	735	-0-	-1095	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 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
11	1320	X	1126	-0-	-194	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1130	-0-	-17	-0-	56	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	55	1	1074	2	Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	53	1	1006	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	304	1	5558	2	Y	-0-					-0-
12	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5008	2	Y	-0-					-0-
01	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	231	1	4490	2	Y	-0-					-0-
02	5460 X	4194	-0-	-1266	-0-	206	1	3988	2	Y	-0-					-0-
03	6045 X	4316	-0-	-1729	-0-	211	1	4105	2	Y	-0-					-0-
04	5850 X	3836	-0-	-2014	-0-	192	1	3644	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

11	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	64	1	1166	2	Y	-0-					38
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	108	1	2069	2	Y	-0-					38
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	124	1	2415	2	Y	-0-					38
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	111	1	2143	2	Y	-0-					38
03	1395 N	1079	-0-	-316	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					38
04	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	60	1	1133	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

11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	266	1	4859	2	Y	-0-					-0-
12	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	257	1	4937	2	Y	-0-					-0-
01	5115 X	5048	-0-	-67	-0-	247	1	4801	2	Y	-0-					-0-
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	220	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	240	1	4666	2	Y	-0-					-0-
*04	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	91	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					-0-
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

11	1830 N	1773	-0-	-57	-0-	92	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	95	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	92	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	88	1	1710	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	84	1	1586	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-			-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1175	-0-	-113	-0-	58	1	1117	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	991	-0-	-435	-0-	48	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1380	N	588	-0-	-792	-0-	29	1	559	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	71	1	1292	2	N	-0-			-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	62	1	1196	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	58	1	1135	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	953	-0-	-307	-0-	47	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	49	1	952	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	715	-0-	-425	-0-	36	1	679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	2820	X	1966	-0-	-854	-0-	102	1	1858	2	Y	5			53
							6	9							
12	2852	X	882	-0-	-1970	-0-	43	1	826	2	Y	12			65
							13	9							
01	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	51	1	981	2	Y	-0-			65
02	1848	N	895	-0-	-953	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			65
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	610	2	Y	3			68
							3	9							
04	990	N	443	-0-	-547	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			68

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 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
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-			33
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	4			37
							4	9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1407	2	Y	-0-			37
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	Y	-0-			37
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	68	1	1321	2	Y	-0-			37
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	73	1	1376	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	173	1	3320	2	Y	-0-			-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3252	-0-	-24	-0-	160	1	3092	2	Y	-0-			-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	186	1	3609	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	170	1	3226	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97	1	1780	2	Y	-0-			-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-			-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1613	-0-	-151	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	77	1	1501	2	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1414	-0-	-326	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	61	1	1107	2	Y	-0-			-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1028	-0-	-212	-0-	50	1	978	2	Y	-0-			-0-
02	1092	N	971	-0-	-121	-0-	48	1	923	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	977	-0-	-201	-0-	48	1	929	2	Y	-0-			-0-
*04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	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

11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	219	1	3994	2	Y	-0-			14
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	224	1	4297	2	Y	-0-			14
01	5363	X	4175	-0-	-1188	-0-	205	1	3970	2	Y	-0-			14
02	4844	X	3783	-0-	-1061	-0-	186	1	3597	2	Y	-0-			14
03	5363	X	4081	-0-	-1282	-0-	200	1	3881	2	Y	-0-			14
04	4380	X	3182	-0-	-1198	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

11	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	187	1	3420	2	Y	-0-			15
12	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	182	1	3488	2	Y	-0-			15
01	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	176	1	3421	2	Y	-0-			15
02	3416	X	3170	-0-	-246	-0-	156	1	3014	2	Y	-0-			15
03	3751	X	2962	-0-	-789	-0-	145	1	2817	2	Y	-0-			15
04	3600	X	2932	-0-	-668	-0-	147	1	2783	2	Y	2			17
							2	9							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

11	2160	X	1485	-0-	-675	-0-	77	1	1407	2	Y	1			21
							1	9							
12	2046	X	1894	-0-	-152	-0-	93	1	1793	2	Y	7			28
							8	9							
01	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	90	1	1749	2	Y	-0-			28
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	-0-			28
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	Y	14			42
							15	9							
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-			42

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	106	1	1940	2	Y	-0-			-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2100	2	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	98	1	1902	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	107	1	2076	2	Y	-0-			-0-
04	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	100	1	1895	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

11	3360	X	3184	-0-	-176	-0-	165	1	3019	2	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	169	1	3271	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	148	1	2853	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	160	1	3103	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3166	-0-	-314	-0-	159	1	3007	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	70	1	1370	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	70	1	1337	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

11	11400	X	8821	-0-	-2579	-0-	486	1	8335	2	Y	-0-					-0-
12	11346	X	9094	-0-	-2252	-0-	480	1	8614	2	Y	-0-					-0-
01	11191	X	7940	-0-	-3251	-0-	419	1	7521	2	Y	-0-					-0-
02	9800	X	7015	-0-	-2785	-0-	350	1	6665	2	Y	-0-					-0-
03	10199	X	6976	-0-	-3223	-0-	341	1	6635	2	Y	-0-					-0-
04	8820	X	6352	-0-	-2468	-0-	318	1	6034	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

11	2610	X	2075	-0-	-535	-0-	108	1	1967	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	93	1	1788	2	Y	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1415	-0-	-517	-0-	70	1	1345	2	Y	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	109	1	2122	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1659	-0-	-591	-0-	83	1	1576	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	44	1	848	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	43	1	823	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

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	90	-0-	-158	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	74	-0-	-150	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	107	1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	107	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	92	1	1787	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	100	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	103	1	1960	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	X	1071	-0-	-639	-0-	56	1	1015	2	Y	-0-					20
12	1705	X	1047	-0-	-658	-0-	52	1	995	2	Y	-0-					20
01	1550	X	1209	-0-	-341	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					20
02	1372	X	1110	-0-	-262	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					20
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					20
*04	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	729	-0-	-171	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	668	-0-	-169	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	22	-0-	-815	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	25	-0-	-647	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	13	-0-	-669	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	149	1	2724	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	145	1	2776	2	Y	-0-					15
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	144	1	2787	2	Y	-0-					15
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	121	1	2330	2	Y	-0-					15
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	134	1	2609	2	Y	-0-					15
04	2880	X	2634	-0-	-246	-0-	132	1	2502	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	161	1	2942	2	Y	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	157	1	3008	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	141	1	2739	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2586	-0-	-298	-0-	127	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	142	1	2759	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	142	1	2691	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	689	-0-	-31	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	514	-0-	-230	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	94	1	1800	2	Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	93	1	1796	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	82	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	82	1	1546	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	41	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

11	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	84	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	74	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	79	1	1524	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	70	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	86	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	77	1	1487	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1356	-0-	-184	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	945	-0-	-605	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	209	-0-	-1291	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

11	5430	X	5199	-0-	-231	-0-	270	1	4929	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5220	-0-	-391	-0-	258	1	4962	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4928	-0-	-683	-0-	242	1	4686	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4695	-0-	-317	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	242	1	4698	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	233	1	4428	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	121	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	111	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	74	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	88	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	109	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	94	1	984	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	123	1	2249	2	Y	-0-			65
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	130	1	2490	2	Y	-0-			65
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	-0-			65
02	2296	X	2261	-0-	-35	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			65
03	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	118	1	2295	2	Y	-0-			65
04	2550	X	2335	-0-	-215	-0-	117	1	2218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4110	X	3566	-0-	-544	-0-	185	1	3381	2	Y	-0-			25
12	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	183	1	3518	2	Y	-0-			25
01	4247	X	3738	-0-	-509	-0-	183	1	3555	2	Y	-0-			25
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	Y	-0-			25
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3507	2	Y	3			28
							3	9							
04	3630	X	2872	-0-	-758	-0-	144	1	2728	2	Y	-0-			28

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
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-			-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	84	1	1606	2	Y	-0-			-0-
01	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	77	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	-0-			-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	83	1	1582	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-			-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3159	-0-	-531	-0-	163	1	2987	2	Y	8			31
							9	9							
12	3689	X	2743	-0-	-946	-0-	135	1	2589	2	Y	17			48
							19	9							
01	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	146	1	2835	2	Y	2			50
							2	9							
02	3276	X	3105	-0-	-171	-0-	153	1	2950	2	Y	2			52
							2	9							
03	3627	X	1947	-0-	-1680	-0-	94	1	1819	2	Y	31			83
							34	9							
04	3150	X	1852	-0-	-1298	-0-	93	1	1759	2	Y	-0-			83

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	213	1	2142	2	Y	-0-			-0-
12	2449	X	2382	-0-	-67	-0-	196	1	2186	2	Y	-0-			-0-
01	2449	X	2109	-0-	-340	-0-	131	1	1978	2	Y	-0-			-0-
02	2212	X	2014	-0-	-198	-0-	152	1	1862	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	2173	-0-	-276	-0-	190	1	1983	2	Y	-0-			-0-
04	2370	X	2073	-0-	-297	-0-	180	1	1893	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	2548	-0-	-3512	-0-	132	1	2407	2	Y	8					28
							9	9									
12	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	296	1	5693	2	Y	17					45
							19	9									
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	318	1	6165	2	Y	-0-					45
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					45
03	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	287	1	5579	2	Y	18					63
							20	9									
04	5880	X	4247	-0-	-1633	-0-	213	1	4034	2	Y	-0-					63

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

11	240	N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

11	540	N	533	-0-	-7	-0-	28	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	25	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2668	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3856	-0-	1056	1056	190	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	2919	N	1863	-0-	-1056	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	990	-0-	-1560	-0-	50	1	940	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

11	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	134	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	128	1	2466	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1	2313	2	Y	-0-					-0-
03	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	142	1	2755	2	Y	-0-					-0-
*04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	136	1	2586	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

11	13020	X	12110	-0-	-910	-0-	628	1	11482	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12671	-0-	-194	-0-	627	1	12044	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12289	-0-	-576	-0-	602	1	11687	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10766	-0-	-630	-0-	530	1	10236	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11840	-0-	-839	-0-	579	1	11261	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	10540	-0-	-1730	-0-	528	1	10012	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 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
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	180	1	3281	2	Y	-0-			15
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	204	1	3909	2	Y	-0-			15
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	186	1	3610	2	Y	-0-			15
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	170	1	3288	2	Y	-0-			15
03	4123	X	3790	-0-	-333	-0-	185	1	3605	2	Y	-0-			15
04	3990	X	3428	-0-	-562	-0-	172	1	3256	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	57	1	1043	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1059	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	50	1	955	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	5244	-0-	-1566	-0-	272	1	4972	2	Y	-0-			3
12	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6492	2	Y	4			7
							4	9							
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	359	1	6957	2	Y	-0-			7
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	317	1	6129	2	Y	1			8
							1	9							
03	6820	X	5807	-0-	-1013	-0-	284	1	5523	2	Y	-0-			8
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	344	1	6531	2	Y	-0-			8

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-			-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
03	589	X	474	-0-	-115	-0-	23	1	451	2	Y	-0-			-0-
04	600	X	462	-0-	-138	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	280	1	5115	2	Y	-0-					-0-
12	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	289	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	290	1	5620	2	Y	-0-					-0-
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	249	1	4815	2	Y	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	287	1	5590	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	274	1	5192	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

11	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	765	1	13990	2	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11682	-0-	-2206	-0-	578	1	11104	2	Y	-0-					-0-
01	13144	X	10084	-0-	-3060	-0-	494	1	9590	2	Y	-0-					-0-
02	13776	X	11409	-0-	-2367	-0-	561	1	10848	2	Y	-0-					-0-
03	15252	X	14272	-0-	-980	-0-	698	1	13574	2	Y	-0-					-0-
04	14760	X	11599	-0-	-3161	-0-	581	1	11018	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	363	1	6636	2	Y	-0-					-0-
12	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	367	1	7040	2	Y	-0-					-0-
01	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	385	1	7467	2	Y	-0-					-0-
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	329	1	6367	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6219	-0-	-1190	-0-	304	1	5915	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5882	-0-	-1708	-0-	294	1	5588	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

11	14970	X	14414	-0-	-556	-0-	748	1	13666	2	Y	-0-					-0-
12	15469	X	14990	-0-	-479	-0-	742	1	14248	2	Y	-0-					-0-
01	15283	X	14715	-0-	-568	-0-	721	1	13994	2	Y	-0-					-0-
02	13664	X	13082	-0-	-582	-0-	644	1	12438	2	Y	-0-					-0-
03	15004	X	14087	-0-	-917	-0-	689	1	13398	2	Y	-0-					-0-
04	14520	X	13625	-0-	-895	-0-	682	1	12943	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

11	7800	X	7120	-0-	-680	-0-	369	1	6751	2	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	385	1	7392	2	Y	-0-					-0-
01	7936	X	7687	-0-	-249	-0-	377	1	7310	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6742	-0-	-90	-0-	332	1	6410	2	Y	-0-					-0-
03	7564	X	6956	-0-	-608	-0-	340	1	6616	2	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6741	-0-	-579	-0-	337	1	6404	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

11	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	467	1	8532	2	Y	-0-					-0-
12	9362	X	9193	-0-	-169	-0-	455	1	8738	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8675	-0-	-1028	-0-	425	1	8250	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8206	-0-	-558	-0-	404	1	7802	2	Y	-0-					-0-
03	9703	X	8914	-0-	-789	-0-	436	1	8478	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8092	-0-	-908	-0-	405	1	7687	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370 X	13606	-0-	-764	-0-	706	1	12900	2	Y	-0-					-0-
12	14694 X	13807	-0-	-887	-0-	683	1	13124	2	Y	-0-					-0-
01	14694 X	13586	-0-	-1108	-0-	666	1	12920	2	Y	-0-					-0-
02	13048 X	11729	-0-	-1319	-0-	577	1	11152	2	Y	-0-					-0-
03	14446 X	12783	-0-	-1663	-0-	625	1	12158	2	Y	-0-					-0-
04	13620 X	12200	-0-	-1420	-0-	611	1	11589	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

11	9630 X	9355	-0-	-275	-0-	485	1	8870	2	Y	-0-					-0-
12	9827 X	9680	-0-	-147	-0-	479	1	9201	2	Y	-0-					-0-
01	9827 X	9520	-0-	-307	-0-	467	1	9053	2	Y	-0-					-0-
02	8876 X	8369	-0-	-507	-0-	412	1	7957	2	Y	-0-					-0-
03	9672 X	9125	-0-	-547	-0-	446	1	8679	2	Y	-0-					-0-
04	9360 X	8877	-0-	-483	-0-	444	1	8433	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

11	19350 X	17753	-0-	-1597	-0-	921	1	16832	2	Y	-0-					-0-
12	19995 X	18862	-0-	-1133	-0-	934	1	17928	2	Y	-0-					-0-
01	19654 X	18671	-0-	-983	-0-	915	1	17756	2	Y	-0-					-0-
02	17388 X	16282	-0-	-1106	-0-	801	1	15481	2	Y	-0-					-0-
03	18848 X	17681	-0-	-1167	-0-	865	1	16816	2	Y	-0-					-0-
04	18240 X	16985	-0-	-1255	-0-	850	1	16135	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

11	6540 X	4662	-0-	-1878	-0-	242	1	4420	2	Y	-0-					-0-
12	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	244	1	4688	2	Y	-0-					-0-
01	4898 X	4579	-0-	-319	-0-	224	1	4355	2	Y	-0-					-0-
02	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	586	1	11326	2	Y	-0-					-0-
03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	394	1	7654	2	Y	-0-					-0-
*04	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	391	1	7427	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

11	16620 X	15056	-0-	-1564	-0-	781	1	14275	2	Y	-0-					-0-
12	16554 X	15378	-0-	-1176	-0-	761	1	14617	2	Y	-0-					-0-
01	16523 X	15183	-0-	-1340	-0-	744	1	14439	2	Y	-0-					-0-
02	14588 X	13293	-0-	-1295	-0-	654	1	12639	2	Y	-0-					-0-
03	15717 X	15508	-0-	-209	-0-	759	1	14749	2	Y	-0-					-0-
04	15060 X	13013	-0-	-2047	-0-	651	1	12362	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

11	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1101	1	11081	2	Y	-0-					149
12	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1183	1	13161	2	Y	-0-					149
01	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	1861	1	28117	2	Y	-0-					149
02	18715 X	18715	-0-	-0-	-0-	1412	1	17303	2	Y	-0-					149
03	19350 X	19350	-0-	-0-	-0-	1689	1	17661	2	Y	-0-					149
*04	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	1552	1	16286	2	Y	-0-					149

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18540	X	17222	-0-	-1318	-0-	893	1	16329	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	17794	-0-	-930	-0-	881	1	16913	2	Y	-0-					-0-
01	18569	X	17491	-0-	-1078	-0-	857	1	16634	2	Y	-0-					-0-
02	16520	X	15523	-0-	-997	-0-	764	1	14759	2	Y	-0-					-0-
03	18073	X	15716	-0-	-2357	-0-	769	1	14947	2	Y	-0-					-0-
04	17220	X	16850	-0-	-370	-0-	843	1	16007	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

11	13650	X	13604	-0-	-46	-0-	706	1	12898	2	Y	-0-					-0-
12	15035	X	14086	-0-	-949	-0-	697	1	13389	2	Y	-0-					-0-
01	15035	X	13757	-0-	-1278	-0-	674	1	13083	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	12241	-0-	-1115	-0-	602	1	11639	2	Y	-0-					-0-
03	14353	X	13391	-0-	-962	-0-	655	1	12736	2	Y	-0-					-0-
04	13620	X	12664	-0-	-956	-0-	634	1	12030	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

11	12930	X	11807	-0-	-1123	-0-	612	1	11195	2	Y	-0-					-0-
12	12896	X	12500	-0-	-396	-0-	619	1	11881	2	Y	-0-					-0-
01	12896	X	12428	-0-	-468	-0-	609	1	11819	2	Y	-0-					-0-
02	11284	X	10945	-0-	-339	-0-	538	1	10407	2	Y	-0-					-0-
03	12493	X	11969	-0-	-524	-0-	585	1	11384	2	Y	-0-					-0-
04	12090	X	11099	-0-	-991	-0-	556	1	10543	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

11	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	397	1	7259	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7759	-0-	-797	-0-	384	1	7375	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	8283	-0-	-273	-0-	406	1	7877	2	Y	-0-					-0-
02	7644	X	363	-0-	-7281	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	414	1	8043	2	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7009	-0-	-1001	-0-	351	1	6658	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

11	7050	X	6531	-0-	-519	-0-	339	1	6192	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6356	-0-	-1332	-0-	315	1	6041	2	Y	-0-					-0-
01	7688	X	2981	-0-	-4707	-0-	146	1	2835	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	454	-0-	-6266	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	4570	-0-	-2405	-0-	224	1	4346	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4582	-0-	-1958	-0-	229	1	4353	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

11	5640	X	5339	-0-	-301	-0-	277	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	269	1	5159	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	4055	-0-	-1773	-0-	199	1	3856	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4255	-0-	-981	-0-	209	1	4046	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5226	-0-	-292	-0-	256	1	4970	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4932	-0-	-408	-0-	247	1	4685	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

11	8850	X	8617	-0-	-233	-0-	447	1	8170	2	Y	-0-					-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	449	1	8618	2	Y	-0-					-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	438	1	8491	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7250	-0-	-786	-0-	357	1	6893	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	7232	-0-	-1820	-0-	354	1	6878	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	6823	-0-	-1937	-0-	342	1	6481	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-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	345	1	6297	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	343	1	6592	2	Y	-0-					-0-
01	7130	X	6699	-0-	-431	-0-	328	1	6371	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5893	-0-	-547	-0-	290	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	317	1	6170	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6135	-0-	-585	-0-	307	1	5828	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

11	1170	N	776	-0-	-394	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					188
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	120	1	2297	2	Y	-0-					188
01	2263	N	1341	-0-	-922	-0-	66	1	1275	2	Y	-0-					188
02	2072	X	1121	-0-	-951	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					188
03	2418	X	782	-0-	-1636	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					188
04	2340	X	66	-0-	-2274	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					188

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

11	3000	N	5342	-0-	2342	6171	277	1	5062	2	Y	3					8
							3	9									
12	3100	N	4188	-0-	1088	7259	207	1	3968	2	Y	12					20
							13	9									
01	11009	X	3750	-0-	-7259	-0-	184	1	3566	2	Y	-0-					20
02	6272	X	3086	-0-	-3186	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					20
03	6944	X	3536	-0-	-3408	-0-	172	1	3351	2	Y	12					32
							13	9									
04	5340	X	3110	-0-	-2230	-0-	156	1	2954	2	Y	-0-					32

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

11	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	738	1	13496	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	13014	-0-	-1122	-0-	644	1	12370	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	693	1	13443	2	Y	-0-					-0-
02	13272	X	12693	-0-	-579	-0-	624	1	12069	2	Y	-0-					-0-
03	14694	X	13956	-0-	-738	-0-	683	1	13273	2	Y	-0-					-0-
04	14220	X	13369	-0-	-851	-0-	669	1	12700	2	Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

11	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3402	-0-	602	602	3402	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3469	-0-	369	971	3469	2			N	-0-					-0-
*04	4159	X	3188	-0-	-971	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

11	2640	X	2048	-0-	-592	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1739	-0-	-165	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1444	-0-	-596	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	806	N	420	-0-	-386	-0-	420	2			N	-0-			-0-
01	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	2			N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

11	1020	N	671	-0-	-349	-0-	671	2			N	-0-			112
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			112
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			112
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			112
03	1023	N	415	-0-	-608	-0-	415	2			N	-0-			112
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

11	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
02	1680	N	1299	-0-	-381	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
*04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

11	2400	X	1494	-0-	-906	-0-	1494	2			N	-0-			25
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			25
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			25
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			25
03	2542	N	1492	-0-	-1050	-0-	1492	2			N	-0-			25
04	1920	N	1440	-0-	-480	-0-	1440	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

11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-			12
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-			12
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			12
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-			12
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-			12
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	127	1	3191	2	Y	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					182
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					182
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					182
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					182
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					182
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					20
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					20
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					20
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					95
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					95
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					95
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					95
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					95
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	29	1	725	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
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					143
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					143
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					143
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					143
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					143
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	65	1	1641	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
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			Y	-0-					-0-
12	2960	N	2789	-0-	-171	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	1954	-0-	-622	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1639	-0-	-1213	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	92	1	2303	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
11	540	N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					30
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1283	-0-	-277	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
*04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	Y	-0-					-0-

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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	49	1	1231	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 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
11	3810	X	2279	-0-	-1531	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1834	-0-	-1638	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	1707	-0-	-1765	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1050	X	989	-0-	-61	-0-	38	1	951	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 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
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3658	-0-	-1116	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2976	-0-	-1644	-0-	114	1	2862	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	3955	-0-	-1222	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	127	1	3194	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4105	-0-	-1215	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4884	-0-	-1006	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
*04	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	250	1	6285	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	367	-0-	-501	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
02	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	50	1	1262	2	Y	-0-					-0-

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	X	14	-0-	-455	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	85	-0-	-2525	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3071	-0-	-959	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
*04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	156	1	3922	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1431	-0-	-1209	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1304	-0-	-1424	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1137	-0-	-263	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1108	-0-	-442	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	836	-0-	-664	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	1612	-0-	-2418	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1331	-0-	-2699	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1417	-0-	-95	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
*04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	86	1	2167	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 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
11	960	N	540	-0-	-420	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	97	-0-	-616	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

11	3270	X	1466	-0-	-1804	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
01	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	1021	-0-	-1135	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			Y	-0-					-0-
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	158	1	3968	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2814	-0-	-462	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3199	-0-	-311	-0-	123	1	3076	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	3377	-0-	-1243	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
*04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	210	1	5274	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					48
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					48
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			Y	-0-					48
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					48
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

11	3540	X	3539	-0-	-1	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	2463	-0-	-1691	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2564	-0-	-1590	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2228	-0-	-208	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	113	1	2824	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			Y	-0-					35
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					35
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					35
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					35
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					35
04	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	126	1	3164	2	Y	-0-					35

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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
11	1440 X	1071	-0-	-369	-0-	1071	2			Y	-0-			29
12	1488 X	891	-0-	-597	-0-	891	2			Y	-0-			29
01	1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			Y	-0-			29
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			29
03	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-			29
04	900 N	396	-0-	-504	-0-	15	1	381	2	Y	-0-			29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-			-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-			-0-
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-			-0-
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-			-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-			-0-
*04	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	181	1	4537	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-			46
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-			46
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-			46
02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-			46
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-			46
*04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	Y	-0-			46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-			-0-
12	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
01	2077 X	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
02	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-			-0-
*04	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	69	1	1727	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

11	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	3351	2			Y	-0-			-0-
12	3751 X	2741	-0-	-1010	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
01	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-			-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-			-0-
*04	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

11	2910 X	2100	-0-	-810	-0-	2100	2			Y	-0-			-0-
12	2294 X	1633	-0-	-661	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-
01	2294 X	1644	-0-	-650	-0-	1644	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3763	-0-	963	963	3763	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	3935	-0-	835	1798	3935	2			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	2907	-0-	-93	1705	111	1	2796	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			Y	-0-			-0-
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-			-0-
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-			-0-
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-			-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-			-0-
*04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	140	1	3526	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 #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 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
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
12	2945 X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
01	2945 X	1884	-0-	-1061	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
02	2156 N	1835	-0-	-321	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
*04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	88	1	2203	2	Y	-0-					-0-

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
11	3060 X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			Y	-0-					71
12	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			Y	-0-					71
01	3007 X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			Y	-0-					71
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					71
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					71
*04	3000 N	3736	-0-	736	736	143	1	3593	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1078	-0-	-92	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	661	-0-	-207	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	640	-0-	-166	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
*04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 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
11	6000 X	5313	-0-	-687	-0-	5313	2			Y	-0-					-0-
12	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
01	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
02	4956 X	4616	-0-	-340	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
03	5487 X	3176	-0-	-2311	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
04	5310 X	4027	-0-	-1283	-0-	154	1	3873	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870 X	4815	-0-	-2055	-0-	4815	2			Y	-0-					1
12	7099 X	3939	-0-	-3160	-0-	3939	2			Y	-0-					1
01	6882 X	3123	-0-	-3759	-0-	3123	2			Y	-0-					1
02	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					1
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					1
*04	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
01	1953 X	1925	-0-	-28	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2199	-0-	-250	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	68	1	1710	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
12	3100 X	2485	-0-	-615	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
02	3108 X	2689	-0-	-419	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2413	-0-	-1127	-0-	92	1	2321	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	3588	-0-	488	488	3588	2			Y	-0-			-0-
01	3100 N	3026	-0-	-74	414	3026	2			Y	-0-			-0-
02	2604 N	1691	-0-	-913	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
03	2883 X	1258	-0-	-1625	-0-	1258	2			Y	-0-			-0-
04	2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	49	1	1230	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

11	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-
12	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-			-0-
01	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-			-0-
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-			-0-
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-			-0-
*04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	99	1	2477	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

11	630 N	487	-0-	-143	-0-	487	2			Y	-0-			-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	226	-0-	-222	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

11	2220 X	1854	-0-	-366	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			Y	-0-			-0-
01	4588 X	3234	-0-	-1354	-0-	3234	2			Y	-0-			-0-
02	4452 X	829	-0-	-3623	-0-	829	2			Y	-0-			-0-
03	6014 X	2142	-0-	-3872	-0-	2142	2			Y	-0-			-0-
04	5820 X	1665	-0-	-4155	-0-	64	1	1601	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

11	4650 X	4488	-0-	-162	-0-	4488	2			Y	-0-			44
12	4805 X	2209	-0-	-2596	-0-	2209	2			Y	-0-			44
01	4805 X	2785	-0-	-2020	-0-	2785	2			Y	-0-			44
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-			44
03	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-			44
*04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

11	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			Y	-0-			-0-
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			Y	-0-			-0-
01	6913 X	6641	-0-	-272	-0-	6641	2			Y	-0-			-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-			-0-
03	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			Y	-0-			-0-
*04	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	270	1	6780	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	128	1	841	2	N	-0-					95
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-					95
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	98	1	822	2	N	-0-					95
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	80	1	625	2	N	-0-					95
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	2	N	-0-					95
04	840	N	693	-0-	-147	-0-	84	1	609	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4805	-0-	2005	2005	4805	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3878	-0-	778	2783	3878	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2243	-0-	-757	2026	2243	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	378	1	2483	2	N	-0-					118
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	334	1	2676	2	N	80					198
							88	9									
01	2852	N	2762	-0-	-90	-0-	294	1	2468	2	N	-0-					198
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	297	1	2317	2	N	59					257
							65	9									
03	2852	N	2726	-0-	-126	-0-	323	1	2382	2	N	19	179	1			97
							21	9									
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	325	1	2373	2	N	-0-					97

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	276	1	543	2	Y	7	29	1			22
							8	9									
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	304	1	816	2	Y	2					24
							2	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	363	1	893	2	Y	24					48
							26	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	363	1	577	2	Y	3	27	1			24
							3	9									
03	1085	N	843	-0-	-242	-0-	309	1	527	2	Y	6					30
							7	9									
04	1050	N	831	-0-	-219	-0-	331	1	500	2	Y	-0-					30

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1595	1	3134	2	Y	42	114	1			86
							46	9									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1588	1	4258	2	Y	13					99
							14	9									
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1465	1	3597	2	Y	106					205
							117	9									
02	4060	X	3795	-0-	-265	-0-	1465	1	2326	2	Y	4	111	1			98
							4	9									
03	4495	X	3958	-0-	-537	-0-	1456	1	2487	2	Y	14					112
							15	9									
04	4350	X	3642	-0-	-708	-0-	1450	1	2190	2	Y	2					114
							2	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	284	1	558	2	Y	13	37	1			28
							14	9									
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	278	1	746	2	Y	4					32
							4	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	328	1	805	2	Y	43					75
							47	9									
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	328	1	521	2	Y	6	43	1			38
							7	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	390	1	665	2	Y	18					56
							20	9									
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	371	1	561	2	Y	1					57
							1	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	45	1	88	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					5
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	44	1	108	2	Y	6					11
							7	9									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	44	1	70	2	Y	1	6	1			6
							1	9									
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	78	2	Y	1					7
							1	9									
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	48	1	72	2	Y	1					8
							1	9									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	806	N	391	-0-	-415	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	868	N	659	-0-	-209	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	57	1	1459	2	N	-0-					-0-
12	961 N	682	-0-	-279	-0-	30	1	652	2	N	-0-					-0-
01	961 N	692	-0-	-269	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
02	868 N	504	-0-	-364	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
03	682 N	597	-0-	-85	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	36	1	572	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

11	930 N	753	-0-	-177	-0-	710	2	43	9	N	39					241
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					247
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1243	2	14	9	N	13					260
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	949	2	4	9	N	4					264
03	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					264
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	125	1			139

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	392 N	149	-0-	-243	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					1
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					1
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-					1
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	2	1	9	Y	1					1
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	316	-0-	-2264	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					1
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

11	SHUT IN	63	-0-	63	831	2	1	61	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	68	-0-	68	899	68	2			N	-0-					-0-
01	969 X	70	-0-	-899	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

11	SHUT IN	155	-0-	155	1415	6	1	149	2	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	220	-0-	220	1635	220	2			N	-0-					-0-
01	20150 X	190	-0-	-19960	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	18200 X	187	-0-	-18013	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	20150 X	200	-0-	-19950	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210 X	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-	15	1			51
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	3					54
							3	9									
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	114	1	1544	2	N	-0-					54
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1523	2	N	3					57
							3	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1771	2	N	4					61
							4	9									
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1678	2	N	2	11	1			52
							2	9									

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
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	149	1	1967	2	N	7	10	1			121
							8	9									
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	156	1	2124	2	N	4					125
							4	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	153	1	2073	2	N	-0-					125
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	141	1	1856	2	N	4					129
							4	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	129	1	1683	2	N	3					132
							3	9									
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	156	1	2131	2	N	7	15	1			124
							8	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
11	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	133	1	1751	2	N	6	17	1			112
							7	9									
12	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1760	2	N	3					115
							3	9									
01	1984	N	1823	-0-	-161	-0-	125	1	1697	2	N	1					116
							1	9									
02	1764	N	1627	-0-	-137	-0-	115	1	1509	2	N	3					119
							3	9									
03	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	120	1	1562	2	N	3					122
							3	9									
04	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	110	1	1506	2	N	2	16	1			108
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1145	-0-	-325	-0-	81	1	1060	2	N	4	13	1			142
							4	9									
12	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	79	1	1069	2	N	2					144
							2	9									
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	81	1	1096	2	N	-0-					144
02	1064	N	1061	-0-	-3	-0-	75	1	984	2	N	2					146
							2	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1943	2	N	4					150
							4	9									
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	117	1	1598	2	N	3	12	1			141
							3	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

11	4170	X	3423	-0-	-747	-0-	240	1	3153	2	N	27	35	1			139
							30	9									
12	4309	X	3699	-0-	-610	-0-	253	1	3434	2	N	11					150
							12	9									
01	4309	X	3552	-0-	-757	-0-	244	1	3299	2	N	8					158
							9	9									
02	3864	X	1051	-0-	-2813	-0-	74	1	974	2	N	3					161
							3	9									
03	3689	X	2194	-0-	-1495	-0-	156	1	2031	2	N	6					167
							7	9									
*04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	257	1	3512	2	N	11	26	1			152
							12	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

11	390	N	269	-0-	-121	-0-	19	1	250	2	N	-0-					45
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					45
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	11	1	151	2	N	-0-					45
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					45
03	620	N	244	-0-	-376	-0-	17	1	227	2	N	-0-					45
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	N	-0-					7
12	589 N	514	-0-	-75	-0-	35	1	479	2	N	-0-					7
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	37	1	504	2	N	-0-					7
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					7
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	2	N	-0-					7
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	2	N	-0-					7

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	150	1	1970	2	N	5					32
							6	9									
12	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	141	1	1915	2	N	-0-					32
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	143	1	1938	2	N	-0-					32
02	1988	N	1924	-0-	-64	-0-	136	1	1788	2	N	-0-					32
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	149	1	1945	2	N	-0-					32
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					32

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	129	1	1704	2	N	-0-					82
12	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	126	1	1715	2	N	-0-					82
01	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	109	1	1473	2	N	14					96
							15	9									
02	1708	N	1659	-0-	-49	-0-	117	1	1541	2	N	1					97
							1	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	147	1	1917	2	N	20					117
							22	9									
*04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1808	2	N	29					146
							32	9									

WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	N	5	7	1			99
							6	9									
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	50	1	680	2	N	3					102
							3	9									
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	49	1	667	2	N	5					107
							6	9									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	46	1	610	2	N	1					108
							1	9									
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	49	1	635	2	N	2					110
							2	9									
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	1	6	1			105
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	N	-0-					72
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	34	1	465	2	N	-0-					72
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1220	2	N	14					86
							15	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	35					121
							39	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	18					139
							20	9									
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	63	1	869	2	N	10					149
							11	9									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-			15
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-			15
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			15
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	6	1	18	3	N	-0-			15
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-488				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19														

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

11	150 N	94	-0-	-56	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-			-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	201	-0-	-295	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

11	450 N	283	-0-	-167	B	-0-	283	2		N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	B	-0-				N	-0-			-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	660 N	413	-0-	-247	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
03	682 N	411	-0-	-271	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32	-0-	538	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

11	SWR 10	853	-0-	853	6011	853	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	880	-0-	880	6891	880	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	856	-0-	856	7747	856	2		N	-0-			-0-
02	SWR 10	752	-0-	752	8499	752	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	834	-0-	834	9333	834	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	857	-0-	857	10190	857	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	84	-0-	-216	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560 N	1172	-0-	-388	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1412	-0-	-200	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	990	-0-	-102	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	891	-0-	891	6713	891	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	886	-0-	886	7599	886	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	865	-0-	865	8464	865	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	934	-0-	934	9398	934	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1153	-0-	1153	10551	1153	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	986	-0-	986	11537	986	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

11	960 N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	992 N	940	-0-	-52	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	296	2		N	-0-			-0-
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N	-0-			-0-
02	700 N	655	-0-	-45	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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. 945936

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	252 N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	9684	-0-	-2046	-0-	452	1	9226	2	N	5	11	1			9
							6	9									
12	12121	X	9855	-0-	-2266	-0-	479	1	9375	2	N	1					10
							1	9									
01	11656	X	9303	-0-	-2353	-0-	492	1	8808	2	N	3	8	1			5
							3	9									
02	10528	X	8475	-0-	-2053	-0-	445	1	8021	2	N	8	8	1			5
							9	9									
03	11284	X	8077	-0-	-3207	-0-	497	1	7573	2	N	6					11
							7	9									
04	9690	X	7955	-0-	-1735	-0-	495	1	7452	2	N	7	10	1			8
							8	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

11	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	55	1	1966	2	N	-0-					118
12	2728	X	2204	-0-	-524	-0-	63	1	2141	2	N	-0-					118
01	2728	X	2202	-0-	-526	-0-	66	1	2136	2	N	-0-					118
02	2464	X	1865	-0-	-599	-0-	61	1	1804	2	N	-0-	118	7			-0-
*03	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	68	1	1957	2	N	50					50
							55	9									
04	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	66	1	1981	2	N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					45
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					45
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					45
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2019 - P/A 01/17/19

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	38	1	942	2	N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	29	1	929	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

11	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2849	-0-	-65	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2513	-0-	-7	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 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
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-			-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	1318	3			N	-0-			-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
01	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1181	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

11	810	N	805	-0-	-5	-0-	27	1	778	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	27	1	795	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	27	1	788	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	25	1	705	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	28	1	781	2	Y	-0-			-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	75	1	1839	2	N	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	82	1	1936	2	N	-0-			-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	79	1	1945	2	N	-0-			-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	908	-0-	-156	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	803	-0-	-592	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					11
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					11
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					11
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					11
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					11
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

11	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2660	-0-	2660	2660	2660	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2660				N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			217

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

11	SWR 10	168	-0-	168	14449	168	3		N	-0-			7
12	SWR 10	184	-0-	184	14633	184	3		N	-0-			7
01	SWR 10	153	-0-	153	14786	153	3		N	-0-			7
02	SWR 10	145	-0-	145	14931	145	3		N	-0-			7
03	SWR 10	148	-0-	148	15079	148	3		N	-0-			7
04	SWR 10	128	-0-	128	15207	128	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

05	0	211	-0-	211	1026	211	2		N	-0-			-0-
06	0	89	-0-	89	1115	89	2		N	-0-			-0-
07	0	5	-0-	5	1120	5	2		N	-0-			-0-
08	0	11	-0-	11	1131	11	2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1131				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1131				N	-0-			-0-
11	0	254	-0-	254	1385	254	2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1385				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1385				N	-0-			-0-
02	0	10	-0-	10	1395	10	2		N	-0-			-0-
03	0 W	16	-0-	16	1411	16	2		N	-0-			-0-
04	0 W	18	-0-	18	1429	18	2		N	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	44	2	1			87
							48	9									
12	341	N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	N	-0-					87
01	310	N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-					87
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	26	1	183	3	N	-0-					87
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	N	-0-					87
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	26	1	152	3	N	1	1	1			87
							1	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-	1	5			1
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					1
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	22	-0-	22	5263	2	1	20	3	N	-0-					2
12	SWR 10	14	-0-	14	5277	2	1	12	3	N	-0-					2
01	SWR 10	11	-0-	11	5288	1	1	10	3	N	-0-					2
02	SWR 10	19	-0-	19	5307	2	1	17	3	N	-0-					2
03	SWR 10	17	-0-	17	5324	2	1	15	3	N	-0-					2
04	SWR 10	15	-0-	15	5339	2	1	13	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	2081	-0-	2081	80895	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	SWR 10	2411	-0-	2411	83306	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	SWR 10	2384	-0-	2384	85690	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	SWR 10	2060	-0-	2060	87750	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									
03	SWR 10	1659	-0-	1659	89409	180	1	1472	3	N	6					16
						7	9									
04	SWR 10	1697	-0-	1697	91106	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
						3	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

11	2820 N	2729	-0-	-91	-0-	2729	2			Y	-0-					3
12	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			Y	-0-					3
02	2548 N	2474	-0-	-74	-0-	2474	2			Y	-0-					3
03	2883 N	2763	-0-	-120	-0-	2763	2			Y	-0-					3
04	2760 N	2696	-0-	-64	-0-	2696	2			Y	-0-					3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			154
12	589 N	282	-0-	-307	-0-	282	2		N	-0-			154
01	1085 N	555	-0-	-530	-0-	555	2		N	-0-			154
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			154
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-			154
*04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	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
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	434 N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					10
01	434 N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					10
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					10
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					10
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	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

11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					2
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

11	4500 X	4275	-0-	-225	-0-	371	1	3896	3	N	7	25	1			20
						8	9									
12	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	589	1	4327	3	N	-0-					20
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	597	1	4365	3	N	24					44
						26	9									
02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	566	1	3959	3	N	1	24	1			21
						1	9									
03	4867 X	4140	-0-	-727	-0-	449	1	3673	3	N	16					37
						18	9									
04	4710 X	4013	-0-	-697	-0-	594	1	3410	3	N	8	25	1			20
						9	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					2
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	N	-0-					2
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					2
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					2
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					2
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	14	1	81	3	N	-0-					2

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
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	278	1	2919	3	N	4	16	1			4
							4	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3257	3	N	-0-					4
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	436	1	3188	3	N	18					22
							20	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	381	1	2666	3	N	1	18	1			5
							1	9									
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	287	1	2348	3	N	10					15
							11	9									
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	391	1	2241	3	N	5	16	1			4
							6	9									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	32	1	335	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	341	X	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	3	N	-0-					2
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	34	1	249	3	N	1					3
							1	9									
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	30	1	207	3	N	-0-	1	1			2
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	22	1	184	3	N	-0-					2
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	28	1	160	3	N	1	1	1			2
							1	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					2
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	N	-0-					2
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					2
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					2
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					2
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	17	1	99	3	N	-0-					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	SWR 10	273	-0-	273	41831	20	1	205	3	N	44	2	1			87
						48	9									
12	SWR 10	223	-0-	223	42054	27	1	196	3	N	-0-					87
01	SWR 10	168	-0-	168	42222	20	1	148	3	N	-0-					87
02	SWR 10	209	-0-	209	42431	26	1	183	3	N	-0-					87
03	SWR 10	202	-0-	202	42633	22	1	180	3	N	-0-					87
04	SWR 10	179	-0-	179	42812	26	1	152	3	N	1	1	1			87
						1	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	89	1	938	3	N	2	5	1			5
						2	9									
12	1209 X	1065	-0-	-144	-0-	128	1	937	3	N	-0-					5
01	1209 X	819	-0-	-390	-0-	98	1	717	3	N	4					9
						4	9									
02	952 N	814	-0-	-138	-0-	102	1	712	3	N	-0-	4	1			5
03	1054 N	767	-0-	-287	-0-	83	1	681	3	N	3					8
						3	9									
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	106	1	606	3	N	2	5	1			5
						2	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	319	1	3343	3	N	5	19	1			16
						6	9									
12	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	551	1	4047	3	N	-0-					16
01	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	451	1	3295	3	N	19					35
						21	9									
02	3416 X	2802	-0-	-614	-0-	350	1	2451	3	N	1	19	1			17
						1	9									
03	4588 X	2834	-0-	-1754	-0-	308	1	2514	3	N	11					28
						12	9									
04	4440 X	2999	-0-	-1441	-0-	444	1	2549	3	N	5	17	1			16
						6	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					2
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	N	-0-					2
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					2
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					2
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	9	1	71	3	N	-0-					2
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	N	-0-					2
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	N	-0-					2
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	23	1	163	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	16	1	130	3	N	-0-					2
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	20	1	115	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					17
12	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	1472	3			N	-0-					17
01	2201	N	1159	-0-	-1042	-0-	1159	3			N	-0-					17
02	2184	N	1527	-0-	-657	-0-	1527	3			N	-0-					17
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					17
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	996	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	4019	-0-	-1	-0-	349	1	3663	3	N	6	22	1			15
						7	9									
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	550	1	4041	3	N	-0-					15
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	536	1	3915	3	N	22					37
						24	9									
02	4032 X	3466	-0-	-566	-0-	433	1	3032	3	N	1	22	1			16
						1	9									
03	4588 X	3240	-0-	-1348	-0-	352	1	2874	3	N	13					29
						14	9									
04	4440 X	3715	-0-	-725	-0-	550	1	3157	3	N	7	20	1			16
						8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					2
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					2
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					2
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	10	1	71	3	N	-0-					2
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	N	-0-					2
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	4486	-0-	-314	-0-	390	1	4088	3	N	7	26	1			21
						8	9									
12	5115 X	5056	-0-	-59	-0-	606	1	4450	3	N	-0-					21
01	5115 X	5073	-0-	-42	-0-	607	1	4438	3	N	25					46
						28	9									
02	4620 X	4483	-0-	-137	-0-	560	1	3922	3	N	1	25	1			22
						1	9									
03	5053 X	4026	-0-	-1027	-0-	437	1	3571	3	N	16					38
						18	9									
04	4920 X	3828	-0-	-1092	-0-	567	1	3253	3	N	7	24	1			21
						8	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	181	1	1897	3	N	3	11	1			9
						3	9									
12	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	289	1	2122	3	N	-0-					9
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	285	1	2086	3	N	12					21
						13	9									
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257	1	1802	3	N	1	12	1			10
						1	9									
03	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	180	1	1472	3	N	6					16
						7	9									
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	251	1	1443	3	N	3	10	1			9
						3	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	295	1	3094	3	N	5	19	1			16
							6	9									
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	451	1	3314	3	N	-0-					16
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	447	1	3268	3	N	18					34
							20	9									
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	418	1	2924	3	N	1	18	1			17
							1	9									
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	319	1	2610	3	N	11					28
							12	9									
*04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	447	1	2563	3	N	6	18	1			16
							7	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					2
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	N	-0-					2
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					2
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					2
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	36	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	458	1	4803	3	N	8	27	1			22
							9	9									
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	674	1	4949	3	N	-0-					22
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	678	1	4953	3	N	28					50
							31	9									
02	4844	X	4431	-0-	-413	-0-	554	1	3876	3	N	1	28	1			23
							1	9									
03	5363	X	4001	-0-	-1362	-0-	434	1	3549	3	N	16					39
							18	9									
04	5190	X	3882	-0-	-1308	-0-	575	1	3298	3	N	8	25	1			22
							9	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					7
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					7
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					7
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					7
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	1239	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1296	1	3124	2	N	-0-					-0-
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1270	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3359	-0-	-225	-0-	1142	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1281	1	3439	2	N	-0-					-0-
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1258	1	3248	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	633	1	13557	2	N	-0-					-0-
12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	665	1	14366	2	N	-0-					-0-
01	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	655	1	13901	2	N	-0-					-0-
02	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	590	1	12473	2	N	-0-					-0-
03	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	627	1	13303	2	N	-0-					-0-
*04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	602	1	12832	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	104	1	2228	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	75	1	1612	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	85	1	1804	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1546	-0-	-638	-0-	70	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	74	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	72	1	1529	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

11	10020	X	8903	-0-	-1117	-0-	397	1	8506	2	Y	-0-			-0-
12	9982	X	4455	-0-	-5527	-0-	197	1	4258	2	Y	-0-			-0-
01	9982	X	181	-0-	-9801	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
02	8960	X	257	-0-	-8703	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	9765	X	5334	-0-	-4431	-0-	240	1	5094	2	Y	-0-			-0-
04	8910	X	8099	-0-	-811	-0-	363	1	7736	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

11	7500	X	6936	-0-	-564	-0-	309	1	6627	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7488	-0-	-324	-0-	331	1	7157	2	N	-0-			-0-
01	7812	X	7381	-0-	-431	-0-	332	1	7049	2	N	-0-			-0-
02	7056	X	6599	-0-	-457	-0-	298	1	6301	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7221	-0-	-436	-0-	325	1	6896	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	6958	-0-	-302	-0-	312	1	6646	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

11	3780	X	2171	-0-	-1609	-0-	97	1	2074	2	N	-0-			-0-
12	3906	X	365	-0-	-3541	-0-	16	1	349	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			-0-
04	2160	X	640	-0-	-1520	-0-	457	1	183	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

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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	132	1	1383	2	N	-0-					50
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	230	1	1555	2	N	-0-					50
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	411	1	1374	2	N	-0-					50
02	1428	N	1154	-0-	-274	-0-	173	1	979	2	N	2	51	1			1
							2	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	191	1	624	2	N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					106
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	797	2	N	-0-					106
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	255	1	854	2	N	-0-					106
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	170	1	961	2	N	-0-	55	1			51
*03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	189	1	617	2	N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-					295
12	3100	N	4829	-0-	1729	1729	4829	2			Y	-0-					295
01	3100	N	4896	-0-	1796	3525	4890	2	6	9	Y	5					300
02	2800	N	4699	-0-	1899	5424	36	1	4645	2	Y	16	161	1			155
							18	9									
03	11270	X	5846	-0-	-5424	-0-	36	1	5808	2	Y	2					157
							2	9									
*04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	23					180
							25	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2		Y	-0-			10
12	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	1834	2		Y	-0-			10
01	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		Y	-0-			10
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2		Y	-0-			10
03	1829 N	925	-0-	-904	-0-	925	2		Y	-0-			10
04	1740 N	968	-0-	-772	-0-	968	2		Y	-0-			10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220 X	4718	-0-	-502	-0-	4718	2		Y	-0-			22
12	5301 X	4919	-0-	-382	-0-	4919	2		Y	-0-			22
01	5239 X	4820	-0-	-419	-0-	4820	2		Y	-0-			22
02	4732 X	4048	-0-	-684	-0-	4048	2		Y	-0-			22
03	4929 X	4355	-0-	-574	-0-	4355	2		Y	-0-			22
04	4770 X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2		Y	-0-			22

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			2
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			2
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			2
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			2
03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2		Y	-0-			2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-			2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	572	-0-	-358	-0-	572	2		Y	-0-			5
12	961 N	499	-0-	-462	-0-	499	2		Y	-0-			5
01	744 N	523	-0-	-221	-0-	523	2		Y	-0-			5
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			5
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			5
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2		Y	-0-			5

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	280	-0-	-290	-0-	12	1	268	2	N	-0-			-0-
12	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	N	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 660															
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	660				N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

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
11	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	13	1	139	2	N	-0-					47
12	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	250	1	1689	2	N	8					55
							9	9									
01	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	465	1	1556	2	N	10					65
							11	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	232	1	1311	2	N	5					70
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	435	1	1421	2	N	25					95
							28	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					95

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	35	1	365	2	N	-0-					201
12	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	108	1	732	2	N	-0-					201
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	190	1	634	2	N	-0-					201
02	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	93	1	529	2	N	5					206
							6	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	186	1	608	2	N	34					240
							37	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					240

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164 B	-0-	67	1	451	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	148	1	495	2	N	3					3
							3	9									
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	68	1	385	2	N	3					6
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	153	1	501	2	N	23					29
							25	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	114	1	1197	2	N	7					94
							8	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	157	1	1060	2	N	2					96
							2	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	336	1	1125	2	N	5					101
							6	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	193	1	1091	2	N	8	34	1			75
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	341	1	1114	2	N	29					104
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					104

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	52	1	545	2	N	-0-					5
12	651	N	647	-0-	-4 B	-0-	83	1	564	2	N	-0-					5
01	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	140	1	467	2	N	-0-					5
02	560	N	480	-0-	-80 B	-0-	72	1	408	2	N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	174	1	567	2	N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

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
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10 B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
12	465	N	275	-0-	-190 B	-0-	35	1	240	2	N	-0-					-0-
01	403	N	218	-0-	-185 B	-0-	50	1	168	2	N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85 B	-0-	32	1	180	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	23	1	75	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21828	-0-	21828 B	95939	21595	2	233	9	N	212	197	1			98
12	23870		21400	-0-	-2470 B	93469	21185	2	215	9	N	195	192	1			101
01	23870		20465	-0-	-3405 B	90064	20253	2	212	9	N	193	183	1			111
02	21560		17721	-0-	-3839 B	86225	17477	2	244	9	N	222	188	1			145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86225																	
03	21183		18656	-0-	-2527 B	83698	18488	2	168	9	N	153	193	1			105
04	18435		17495	-0-	-940 B	82758	17338	2	157	9	N	143	193	1			55

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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	3	13	9	N	12					105
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	333	3	10	9	N	9	91	1			23
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	440	3	6	9	N	5					28
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	N	6					34
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	N	8					42
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	3	11	9	N	10					52

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

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

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1213	-0-	-167	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1151	-0-	-430	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1181	-0-	-679	-0-	1181	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

11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

11	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	625	-0-	-1328	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	815	-0-	-1045	-0-	815	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

11	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

11	5100	X	3931	-0-	-1169	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	3304	-0-	-1966	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	1724	-0-	-3546	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	942	-0-	-3594	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	984	-0-	-3418	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	873	-0-	-3057	-0-	873	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	3	N	-0-			-0-
12	372 N	272	-0-	-100	-0-	272	3	N	-0-			-0-
01	310 N	172	-0-	-138	-0-	172	3	N	-0-			-0-
02	252 N	159	-0-	-93	-0-	159	3	N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-			-0-
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1433	-0-	-219	-0-	1433	3	N	-0-			-0-
03	1829 X	1567	-0-	-262	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
*04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-
*04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

11	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3	N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3	N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
02	616 N	584	-0-	-32	-0-	584	3	N	-0-			-0-
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3	N	-0-			-0-
04	630 N	196	-0-	-434	-0-	196	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3	N	-0-			-0-
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3	N	-0-			-0-
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3	N	-0-			-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	N	-0-			-0-
*04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

11	3960	X	2099	-0-	-1861	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1239	-0-	-1241	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

11	840	X	182	-0-	-658	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					12
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					12
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					12
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					12
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					12
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	728	N	377	-0-	-351	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	837	N	405	-0-	-432	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	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

11	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1027	-0-	-833	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1488 N	967	-0-	-521	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	1916	-0-	-156	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
03	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	2124	-0-	-96	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	690 N	623	-0-	-67	-0-	619	2	4	9	N	4					129
12	713 N	476	-0-	-237	-0-	472	2	4	9	N	4					133
01	744 N	667	-0-	-77	-0-	663	2	4	9	N	4					137
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	551	2	3	9	N	3					140
03	465 N	283	-0-	-182	-0-	277	2	6	9	N	5					145
04	660 N	430	-0-	-230	-0-	426	2	4	9	N	4					149

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

11	630 N	567	-0-	-63	-0-	549	2	18	9	N	16					136
12	651 N	437	-0-	-214	-0-	423	2	14	9	N	13					149
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	9	N	12					161
02	532 N	368	-0-	-164	-0-	358	2	10	9	N	9					170
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	360	2	12	9	N	11					181
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	300	2	7	9	N	6					187

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

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

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

11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	444	3		N	-0-			-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					5
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					6
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					7
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					8
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	Y	1					9
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					9

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

11	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	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

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
*04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	SWR 10	51	-0-	51	67	51	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

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

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816 N	816	-0-	-0-	-0-	554	3	262	9	Y	238	190	1			230
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	525	3	273	9	Y	248	372	1			106
01	713 N	430	-0-	-283	-0-	312	3	118	9	Y	107					213
02	644 N	563	-0-	-81	-0-	357	3	206	9	Y	187	183	1			217
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	574	3	193	9	Y	175	172	1			220
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	552	3	199	9	Y	181	181	1			220

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	1989	-0-	1989	136033	1989	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2352	-0-	2352	138385	2352	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2420	-0-	2420	140805	2420	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	1671	-0-	1671	142476	1671	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2482	-0-	2482	144958	2482	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2469	-0-	2469	147427	2469	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	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
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					1
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					1
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					1
03	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	5 N	-0-	-0-	-5	-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
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	600 N	580	-0-	-20	-0-	578	3	2	9	Y	2					15
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	594	3	1	9	Y	1					16
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					18
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	499	3	2	9	Y	2					20
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					20
04	690 N	509	-0-	-181	-0-	508	3	1	9	Y	1					21

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

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

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

11	2940 X	1400	-0-	-1540	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	3038 X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2880 N	2701	-0-	-179	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

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

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
*04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

11	2850 X	2624	-0-	-226	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	1840	-0-	-820	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	1870	-0-	-1075	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	1483	-0-	-1367	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	713 N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	720 N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	651 N	348	-0-	-303	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	465 N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	364 N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

11	SWR 10	641	-0-	641	79236	641	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10	669	-0-	669	79905	669	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10	648	-0-	648	80553	648	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10	569	-0-	569	81122	569	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	627	-0-	627	81749	627	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	626	-0-	626	82375	626	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
02	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
*04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	560 N	398	-0-	-162	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	713 N	387	-0-	-326	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	490	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

11	840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

11	1950 N	1764	-0-	-186	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-			-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

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

11	2100	X	926	-0-	-1174	-0-	6	1	918	3	N	2			50
							2	9							
12	1860	X	922	-0-	-938	-0-	916	3	6	9	N	5			55
01	1085	X	930	-0-	-155	-0-	924	3	6	9	N	5			60
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3			63
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	N	7			70
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			70

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-			-0-
12	4867	X	4837	-0-	-30	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
01	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	3			N	-0-			-0-
02	4396	X	4276	-0-	-120	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
03	4867	X	4775	-0-	-92	-0-	4775	3			N	-0-			-0-
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

11	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
04	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1318	-0-	-182	-0-	1318	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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1713	-0-	-116	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	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

11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

11	3330	X	2734	-0-	-596	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2211	-0-	-1230	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2261	-0-	-847	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3589	-0-	-135	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	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

11	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1617	-0-	-91	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*04	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2381	-0-	-335	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2664	-0-	-343	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1467	-0-	-153	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1545	-0-	-67	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

11	2130	N	1040	-0-	-1090	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1131	-0-	-605	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	2580	N	2006	-0-	-574	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2672	-0-	-16	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
*04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

11	2970	X	608	-0-	-2362	-0-	608	3		N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3		N	-0-					-0-
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3		N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3		N	-0-					-0-
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3		N	-0-					-0-
*04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3		N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

11	3480	X	2661	-0-	-819	-0-	2661	3		N	-0-					-0-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3021	3		N	-0-					-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3		N	-0-					-0-
02	3472	X	2831	-0-	-641	-0-	2831	3		N	-0-					-0-
03	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	3142	3		N	-0-					-0-
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		N	-0-					-0-
02	1568	N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3		N	-0-					-0-
03	1767	N	1311	-0-	-456	-0-	1311	3		N	-0-					-0-
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

11	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2461	-0-	-227	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2659	-0-	-131	-0-	2659	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

11	510	X	275	-0-	-235	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1415	-0-	-538	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1389	-0-	-564	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	1165	-0-	-599	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1296	-0-	-657	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1380	X	1162	-0-	-218	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
03	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
*04	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

11	2130 N	985	-0-	-1145	-0-	985	3		N	-0-			-0-
12	2263 N	1759	-0-	-504	-0-	1759	3		N	-0-			-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-			-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-			-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
*04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
*04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
12	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			-0-
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
*04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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

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

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	784	N	522	-0-	-262	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

11	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	992	N	19	-0-	-973	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

11	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

11	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1308	-0-	-316	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

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

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
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
*04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	940	-0-	-331	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	946	-0-	-174	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	916	-0-	-355	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	4924	-0-	-386	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
12	5487 X	5292	-0-	-195	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
01	5487 X	5044	-0-	-443	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
02	4956 X	4688	-0-	-268	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	5261	-0-	-40	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	5130 X	5072	-0-	-58	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3664	-0-	-266	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4061 X	3162	-0-	-899	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	3416 X	3297	-0-	-119	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
03	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
04	4230 X	2679	-0-	-1551	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
*04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
12	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3435	-0-	-874	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2992	-0-	-900	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3732	-0-	-577	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3523	-0-	-647	-0-	3523	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	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

11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1868	-0-	-8	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
*04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

11	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	1185	-0-	-1667	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1262	-0-	-1528	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	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

11	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4089	-0-	1089	1234	4089	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4227	-0-	1127	2361	4227	3			N	-0-					-0-
01	5742	X	3381	-0-	-2361	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	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

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	986	-0-	-386	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
*04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

11	2370	N	909	-0-	-1461	-0-	909	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	752	-0-	-1201	-0-	752	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1763	-0-	-686	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1749	-0-	-700	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1554	-0-	-1274	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	1783	-0-	-1348	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

11	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	3		N	-0-					-0-
12	558	N	109	-0-	-449	-0-	109	3		N	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3		N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-					-0-
12	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3		N	-0-					-0-
01	1116	N	642	-0-	-474	-0-	642	3		N	-0-					-0-
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3		N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-					-0-
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3		N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

11	8280	X	6192	-0-	-2088	-0-	6192	3		N	-0-					-0-
12	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	7289	3		N	-0-					-0-
01	8556	X	8138	-0-	-418	-0-	8138	3		N	-0-					-0-
02	7728	X	5888	-0-	-1840	-0-	5888	3		N	-0-					-0-
03	8556	X	6612	-0-	-1944	-0-	6612	3		N	-0-					-0-
04	7890	X	7321	-0-	-569	-0-	7321	3		N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-					235
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-					235
01	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1175	2		N	-0-					235
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	3		N	-0-					235
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-					235
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-					235

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 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
11	240	N	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
*04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

11	1440	N	897	-0-	-543	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	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

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	584	-0-	-532	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
01	3224 X	2410	-0-	-814	-0-	2410	3		N	-0-			-0-
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3		N	-0-			-0-
03	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	2773	3		N	-0-			-0-
04	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	2761	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

11	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3531	-0-	731	731	3531	3		N	-0-			-0-
03	4535 X	3804	-0-	-731	-0-	3804	3		N	-0-			-0-
*04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3		N	-0-			-0-
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
02	3556 X	3121	-0-	-435	-0-	3121	3		N	-0-			-0-
03	3937 X	2669	-0-	-1268	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
04	3810 X	2799	-0-	-1011	-0-	2799	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

11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3278	-0-	178	178	3278	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3118	-0-	18	196	3118	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2859	-0-	59	255	2859	3		N	-0-			-0-
03	3449 X	3194	-0-	-255	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
*04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		N	-0-			-0-
01	1922 N	1834	-0-	-88	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1789	-0-	-59	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
03	2046 N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1679	-0-	-91	-0-	1679	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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

11	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3		N	-0-			-0-
12	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-
01	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	3		N	-0-			-0-
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	3		N	-0-			-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970 X	2476	-0-	-494	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2433	-0-	-636	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2324 X	2187	-0-	-137	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
03	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
04	2490 X	2215	-0-	-275	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
12	496 N	335	-0-	-161	-0-	335	3		N	-0-			-0-
01	465 N	279	-0-	-186	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	392 N	156	-0-	-236	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	978	-0-	-634	-0-	978	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	634	-0-	-926	-0-	634	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

11	4260 X	3556	-0-	-704	-0-	3556	3		N	-0-			-0-
12	4402 X	3666	-0-	-736	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
01	4402 X	3632	-0-	-770	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
02	3724 X	3194	-0-	-530	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3502	-0-	-342	-0-	3502	3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3423	-0-	-147	-0-	3423	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
*04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	392 N	266	-0-	-126	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	3205	-0-	-391	-0-	3205	3		N	-0-			-0-
02	3248 X	2675	-0-	-573	-0-	2675	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	3260	-0-	-220	-0-	3260	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
*04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	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

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

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

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

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33120 X	29729	-0-	-3391	-0-	29729	3			N	-0-					-0-
12	34224 X	30751	-0-	-3473	-0-	30751	3			N	-0-					-0-
01	33852 X	32746	-0-	-1106	-0-	32746	3			N	-0-					-0-
02	30324 X	28799	-0-	-1525	-0-	28799	3			N	-0-					-0-
03	34720 X	30683	-0-	-4037	-0-	30683	3			N	-0-					-0-
04	31680 X	29032	-0-	-2648	-0-	29032	3			N	-0-					-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

11	129431 X	129431	-0-	-0-	-0-	129431	3			N	-0-					-0-
12	131451 X	131451	-0-	-0-	-0-	131451	3			N	-0-					-0-
01	128588 X	127448	-0-	-1140	-0-	127448	3			N	-0-					-0-
02	120792 X	115976	-0-	-4816	-0-	115976	3			N	-0-					-0-
03	133734 X	128239	-0-	-5495	-0-	128239	3			N	-0-					-0-
04	129420 X	121824	-0-	-7596	-0-	121824	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

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

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

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

11	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	1117	1	2623	2	N	-0-					4
12	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	936	1	2107	2	N	-0-					4
01	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	938	1	2012	2	N	-0-					4
02	3500 X	3027	-0-	-473	-0-	1014	1	2013	2	N	-0-					4
03	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	1009	1	2160	2	N	-0-					4
04	3750 X	3359	-0-	-391	-0-	998	1	2361	2	N	-0-					4

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	330	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	323	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	335	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	348	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	1534	-0-	-16	-0-	348	1	1186	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1493	-0-	-7	-0-	317	1	1176	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	569	1	1977	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	468	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2251	-0-	-198	-0-	493	1	1758	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2149	-0-	-231	-0-	540	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	528	1	1797	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	513	1	1904	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	289	1	1003	2	N	-0-					43
12	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	281	1	1054	2	N	-0-					43
01	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	219	1	781	2	N	-0-					43
02	1204	N	645	-0-	-559	-0-	162	1	483	2	N	-0-					43
03	1333	N	611	-0-	-722	-0-	139	1	472	2	N	-0-					43
04	960	N	438	-0-	-522	-0-	93	1	345	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	389	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	375	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	389	1	1390	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	402	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	400	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	363	1	1348	2	Y	-0-					-0-

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

11	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	133	1	2856	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3164	-0-	-618	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2759	-0-	-868	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2969	-0-	-307	-0-	134	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3305	-0-	-229	-0-	149	1	3156	2	Y	-0-					-0-
*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	138	1	2937	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	90	1	320	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	1834	-0-	-656	-0-	410	1	1424	2	Y	-0-					38
12	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	515	1	1931	2	Y	-0-					38
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	560	1	2001	2	Y	-0-					38
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	569	1	1696	2	Y	-0-					38
03	2449 N	2408	-0-	-41	-0-	547	1	1861	2	Y	-0-					38
04	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	519	1	1926	2	Y	-0-					38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

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

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

11	2730 X	2598	-0-	-132	-0-	581	1	2017	2	N	-0-					64
12	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	536	1	2010	2	N	-0-					64
01	2697 X	2499	-0-	-198	-0-	547	1	1952	2	N	-0-					64
02	2436 N	2311	-0-	-125	-0-	581	1	1730	2	N	-0-					64
03	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	568	1	1911	2	N	-0-					64
04	2430 N	2389	-0-	-41	-0-	531	1	1858	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

11	810 N	739	-0-	-71	-0-	33	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	791	-0-	-15	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	35	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	-0-					-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-					-0-
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1013	-0-	-277	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

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

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-			66
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2	Y	-0-			66
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			66
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2	Y	-0-			66
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			66
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			109
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			109
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		Y	-0-			109
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			109
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			109
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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 #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106

TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

RIVIERA OPERATING, LLC 714314

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	362	1	1154	2	N	-0-			-0-
12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	363	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	368	1	1204	2	N	-0-			-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	340	1	931	2	N	-0-			-0-
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	346	1	1087	2	N	-0-			-0-
*04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	337	1	1139	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

11	1470 X	1329	-0-	-141	-0-	315	1	1014	2	N	-0-			36
12	1519 X	1377	-0-	-142	-0-	314	1	1063	2	N	-0-			36
01	1519 X	1233	-0-	-286	-0-	294	1	939	2	N	-0-			36
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	325	1	886	2	N	-0-			36
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	309	1	946	2	N	-0-			36
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	300	1	1061	2	N	-0-			36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	351	1	1219	2	N	-0-					38
12	2046	N	1485	-0-	-561	-0-	313	1	1172	2	N	-0-					38
01	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	258	1	922	2	N	-0-					38
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	402	1	1198	2	N	-0-					38
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	337	1	1145	2	N	-0-					38
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	1288	1	2575	2	N	-0-					56
12	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	1176	1	2322	2	N	-0-					56
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	1250	1	2450	2	N	-0-					56
02	3612	X	3393	-0-	-219	-0-	1232	1	2161	2	N	-0-					56
03	3999	X	3584	-0-	-415	-0-	1248	1	2336	2	N	-0-					56
04	3870	X	3546	-0-	-324	-0-	1180	1	2366	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	1985	-0-	-2155	-0-	444	1	1541	2	Y	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1179	1	4420	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	4195	-0-	-1788	-0-	918	1	3277	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	811	-0-	-4593	-0-	204	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	2623	-0-	-3360	-0-	596	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	3896	-0-	-1534	-0-	827	1	3069	2	Y	-0-					-0-

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	221	1	4733	2	N	-0-			-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	229	1	4954	2	N	-0-			-0-
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	240	1	5088	2	N	-0-			-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	219	1	4630	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	236	1	5003	2	N	-0-			-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	221	1	4710	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	573	1	12270	2	N	-0-			-0-
12	13020	X	12469	-0-	-551	-0-	552	1	11917	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	12024	-0-	-996	-0-	541	1	11483	2	N	-0-			-0-
02	11760	X	10579	-0-	-1181	-0-	478	1	10101	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	11407	-0-	-1613	-0-	514	1	10893	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	10669	-0-	-1931	-0-	478	1	10191	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

11	44580	X	15937	-0-	-28643	-0-	1344	1	14593	2	N	-0-			-0-
12	46066	X	41211	-0-	-4855	-0-	2474	1	38737	2	N	-0-			-0-
01	45477	X	43055	-0-	-2422	-0-	2560	1	40495	2	N	-0-			-0-
02	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	1682	1	23791	2	N	-0-			-0-
03	41199	X	638	-0-	-40561	-0-	638	1			N	-0-			-0-
04	41670	X	6656	-0-	-35014	-0-	923	1	5733	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

11	4440	X	4235	-0-	-205	-0-	621	1	3614	2	N	-0-			30
12	4526	X	3763	-0-	-763	-0-	358	1	3405	2	N	-0-			30
01	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	196	1	3512	2	N	-0-			30
02	3948	X	3262	-0-	-686	-0-	174	1	3088	2	N	-0-			30
03	4371	X	3581	-0-	-790	-0-	191	1	3390	2	N	-0-			30
04	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	183	1	3267	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	92	1	1979	2	N	-0-			-0-
01	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	608	1	12906	2	N	-0-			-0-
02	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	658	1	13915	2	N	-0-			-0-
03	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	654	1	13858	2	N	-0-			-0-
*04	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	600	1	12793	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

11	14B2 EXT	56	-0-	56	258	56	2		N	-0-			10
12	14B2 EXT	144	-0-	144	402	144	2		N	-0-			10
01	14B2 EXT	92	-0-	92	494	92	2		N	-0-			10
02	590 X	96	-0-	-494	-0-	96	2		N	-0-			10
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			10
*04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

11	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			133
12	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-			133
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			133
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	196	2		N	-0-			133
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-			133
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

11	360 X	177	-0-	-183	-0-	177	2		N	-0-			108
12	310 X	15	-0-	-295	-0-	15	2		N	-0-			108
01	279 X	75	-0-	-204	-0-	75	2		N	-0-			108
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			108
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			108
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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

11	1665	N	400	-0-	-1265	-0-	12	1	388	2	Y	-0-						8
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	14	1	388	2	Y	-0-						8
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	8	1	372	2	Y	-0-						8
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-						8
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	12	1	372	2	Y	-0-						8
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	11	1	348	2	Y	-0-						8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

11	8826	X	2535	-0-	-6291	-0-	73	1	2443	2	Y	17	84	1				65
							19	9										
12	3813	X	2688	-0-	-1125	-0-	90	1	2573	2	Y	23						88
							25	9										
01	3813	X	1419	-0-	-2394	-0-	28	1	1387	2	Y	4						92
							4	9										
02	2380	X	2329	-0-	-51	-0-	73	1	2231	2	Y	23						115
							25	9										
03	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	83	1	2489	2	Y	33	100	1				48
							36	9										
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	2	Y	2						50
							2	9										

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

11	690	N	537	-0-	-153	-0-	15	1	522	2	N	-0-						-0-
12	806	N	600	-0-	-206	-0-	20	1	580	2	N	-0-						-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	7	1	358	2	N	-0-						-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-						-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-						-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	N	-0-						-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

11	1937	N	464	-0-	-1473	-0-	12	1	408	2	Y	40						76
							44	9										
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	10	1	296	2	Y	15	58	1				33
							17	9										
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	9	1	438	2	Y	10						43
							11	9										
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	10	1	298	2	Y	14	52	1				5
							15	9										
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	317	2	Y	12						17
							13	9										
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	8	1	240	2	Y	17						34
							19	9										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9514	X	1689	-0-	-7825	-0-	49	1	1628	2	Y	11	101	1			65
							12	9									
12	3224	X	1915	-0-	-1309	-0-	64	1	1832	2	Y	17					82
							19	9									
01	3224	X	1145	-0-	-2079	-0-	22	1	1120	2	Y	3					85
							3	9									
02	2688	X	1653	-0-	-1035	-0-	52	1	1582	2	Y	17					102
							19	9									
03	2790	X	1702	-0-	-1088	-0-	54	1	1624	2	Y	22	90	1			34
							24	9									
04	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	50	1	1502	2	Y	1					35
							1	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	60	1	2001	2	N	78					309
							86	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	61	1	1735	2	N	114					423
							125	9									
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	24	1	1223	2	N	94	371	1			146
							103	9									
02	2016	N	1784	-0-	-232	-0-	54	1	1642	2	N	80	179	1			47
							88	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	58	1	1740	2	N	114					161
							125	9									
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	56					217
							62	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

11	4133	X	991	-0-	-3142	-0-	29	1	962	2	Y	-0-					9
12	1364	X	769	-0-	-595	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					9
01	1364	X	1173	-0-	-191	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-					9
02	924	N	462	-0-	-462	-0-	15	1	447	2	Y	-0-					9
03	775	N	460	-0-	-315	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					9
04	1140	N	428	-0-	-712	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

11	10939	X	2891	-0-	-8048	-0-	84	1	2807	2	Y	-0-					23
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	144	1	4122	2	Y	-0-					23
01	2976	X	2043	-0-	-933	-0-	40	1	2003	2	Y	-0-					23
02	2688	X	1683	-0-	-1005	-0-	54	1	1629	2	Y	-0-					23
03	4278	X	1666	-0-	-2612	-0-	53	1	1613	2	Y	-0-					23
04	4140	X	2358	-0-	-1782	-0-	75	1	2283	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3783	-0-	783	783	197	1	3473	2	N	103					217
							113	9									
12	2110	N	1327	-0-	-783	-0-	75	1	1208	2	N	40					257
							44	9									
01	1798	N	743	-0-	-1055	-0-	47	1	696	2	N	-0-					257
02	2492	X	394	-0-	-2098	-0-	27	1	367	2	N	-0-					257
03	2759	X	381	-0-	-2378	-0-	21	1	360	2	N	-0-					257
04	2670	X	275	-0-	-2395	-0-	21	1	254	2	N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					179
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					179
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-					179
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					179
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-					179
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

11	1950	N	1758	-0-	-192	-0-	95	1	1663	2	N	-0-					130
12	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	108	1	1740	2	N	-0-					130
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					130
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	150	1	2069	2	N	1					131
							1	9									
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	N	-0-					131
04	2100	N	1831	-0-	-269	-0-	142	1	1689	2	N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

11	390	N	303	-0-	-87	-0-	21	1	282	2	N	-0-					53
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	26	1	340	2	N	-0-					53
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	19	1	245	2	N	-0-					53
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					53
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	19	1	227	2	N	-0-					53
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

11	4523	X	-0-	-0-	-4523	-0-					Y	-0-					124
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1584	2	Y	79	116	1			87
							87	9									
01	1643	X	987	-0-	-656	-0-	19	1	944	2	Y	22					109
							24	9									
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	48	1	1450	2	Y	67	138	1			38
							74	9									
03	1736	X	1183	-0-	-553	-0-	37	1	1102	2	Y	40					78
							44	9									
04	1680	X	1053	-0-	-627	-0-	31	1	949	2	Y	66					144
							73	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	27	1	857	2	N	12					126
							13	9									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	N	103					229
							113	9									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	2	N	79	187	1			121
							87	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	60					181
							66	9									
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	58	1	1297	2	N	81					262
							89	9									
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	58	1	1129	2	N	46	174	1			134
							51	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

11	1290	X	7	-0-	-1283	-0-	7	2			N	-0-					100
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					100
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					100
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					64
12	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	47	1	995	2	N	-0-					64
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					64
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					64
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					64
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					64

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

11	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
12	155	N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	97	1	2099	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	96	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	1960	N	1920	-0-	-40	-0-	87	1	1833	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	92	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	N	-0-			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	140	1	3029	2	N	-0-			-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	139	1	2951	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2728	-0-	-184	-0-	123	1	2605	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	130	1	2752	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	125	1	2673	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-			-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-			-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-			-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	N	-0-			-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	N	-0-			-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	2	N	-0-			-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

11	510	N	418	-0-	-92	-0-	19	1	399	2	N	-0-			-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	N	-0-			-0-
01	465	N	341	-0-	-124	-0-	15	1	326	2	N	-0-			-0-
02	392	N	252	-0-	-140	-0-	11	1	241	2	N	-0-			-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	284	2	N	-0-			-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-			-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	32	1	695	2	Y	-0-			-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	33	1	693	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	31	1	656	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	52	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	53	1	1132	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

11	2700	X	2268	-0-	-432	-0-	101	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	79	1	1703	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2293	-0-	-342	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2048	-0-	-80	-0-	93	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	105	1	2220	2	N	-0-					-0-
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	108	1	2299	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	55	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1061	-0-	-283	-0-	48	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	49	1	1035	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

11	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

11	2460	N	1923	-0-	-537	-0-	86	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	71	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	108	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	106	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	102	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2091	-0-	-249	-0-	94	1	1997	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

11	2550	N	2279	-0-	-271	-0-	102	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	103	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	103	1	2182	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2024	-0-	-104	-0-	91	1	1933	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

11	780	N	732	-0-	-48	-0-	33	1	699	2	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	34	1	739	2	N	-0-					-0-
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	2	N	-0-					-0-
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	32	1	692	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

11	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	67	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	70	1	1509	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1305	-0-	-276	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1214	-0-	-256	-0-	54	1	1160	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					2
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					2
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	39	27	1			14
							43	9									
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	46	1	967	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
04	1020	N	973	-0-	-47	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					11

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

11	9690	X	6475	-0-	-3215	-0-	289	1	6186	2	Y	-0-					-0-
12	10013	X	5165	-0-	-4848	-0-	229	1	4936	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	190	1	4032	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	3379	-0-	-2669	-0-	153	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	3576	-0-	-3120	-0-	161	1	3415	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	3049	-0-	-3431	-0-	137	1	2912	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

11	810	N	631	-0-	-179	-0-	612	2	19	9	N	17					199
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	696	2	33	9	N	30	188	1			41
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	773	2	21	9	N	19					60
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					80
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30					110
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	9	1	730	2	N	23					133
							25	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

11	1710	N	1410	-0-	-300	-0-	63	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	62	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	47	1	999	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1104	-0-	-66	-0-	49	1	1055	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	112	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	119	1	2513	2	N	-0-					-0-
*04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	127	1	2712	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	21	1	455	2	N	-0-					-0-
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 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
11	1560	N	1454	-0-	-106	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	66	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	66	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1286	-0-	-58	-0-	58	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	59	1	1260	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	55	1	1164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	57	1	620	2	Y	-0-					6
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	60	1	627	2	Y	-0-					6
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	58	1	643	2	Y	-0-					6
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	576	2	Y	38	26	1			18
							42	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	633	2	Y	24	27	1			15
							26	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					15

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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2580	N	2470	-0-	-110	-0-	134	1	2216	2	Y	109	115	1			69
							120	9									
12	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	138	1	2308	2	Y	91	93	1			67
							100	9									
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	136	1	2232	2	Y	158	161	1			64
							174	9									
02	2380	X	2334	-0-	-46	-0-	127	1	2082	2	Y	114	114	1			64
							125	9									
03	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	140	1	2307	2	Y	113	115	1			62
							124	9									
*04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	135	1	2238	2	Y	103	116	1			51
							113	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	111	1	2368	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2014	-0-	-1179	-0-	89	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	149	1	3168	2	Y	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	147	1	3098	2	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	161	1	3406	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	140	1	2991	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	46	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	136	1	2903	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	137	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	152	1	3237	2	Y	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	Y	-0-					-0-
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	140	1	2967	2	Y	-0-					-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	152	1	3241	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	55	1	1180	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	55	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	54	1	1144	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	52	1	1103	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	2	N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	N	-0-					-0-
02	840	N	341	-0-	-499	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	16	1	328	2	N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	45	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	912	-0-	-12	-0-	41	1	871	2	Y	-0-					-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	47	1	987	2	Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	43	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	43	1	909	2	Y	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	98	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	102	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-					-0-
*04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	103	1	2200	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 #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	123	1	2663	2	N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103	1	2190	2	N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	92	1	1958	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	87	1	1848	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	89	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	82	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	77	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	74	1	1566	2	N	-0-					-0-
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

11	2790	N	2206	-0-	-584	-0-	98	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2033	-0-	-664	-0-	90	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	89	1	1890	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2040	-0-	-32	-0-	92	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	91	1	1928	2	N	-0-					-0-
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	82	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	75	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	75	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	77	1	1001	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	2	N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	50	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	50	1	1073	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	54	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	58	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1135	-0-	-41	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

11	570	N	551	-0-	-19	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
12	558	N	411	-0-	-147	-0-	18	1	393	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	19	1	399	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	2	N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

11	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	124	1	2006	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	128	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	129	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1901	-0-	-339	-0-	113	1	1788	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	119	1	1858	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1980	-0-	-180	-0-	117	1	1863	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	131	1	2798	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	143	1	3085	2	N	-0-					-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	141	1	2999	2	N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2666	2	N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	140	1	2961	2	N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	134	1	2859	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	66	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	589	N	281	-0-	-308	-0-	12	1	269	2	N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	220	-0-	-312	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	N	-0-					-0-
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1484	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1122	-0-	-468	-0-	50	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	47	1	1011	2	Y	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	135	1	1385	2	Y	27					94
							30	9									
12	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	135	1	1413	2	Y	26					120
							29	9									
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	134	1	1344	2	Y	-0-					120
02	1456	N	1304	-0-	-152	-0-	119	1	1185	2	Y	-0-					120
03	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	134	1	1319	2	Y	-0-					120
*04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	182	1	1949	2	Y	20					140
							22	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2284	-0-	-266	-0-	102	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2352	-0-	-35	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1985	-0-	-402	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	103	1	2191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-			-0-
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	952	-0-	-368	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-			-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-			-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-			-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	Y	-0-			-0-
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	2	Y	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	49	1	1051	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	46	1	980	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1087	-0-	-5	-0-	49	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	53	1	1130	2	N	-0-			-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	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

11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2532	2	N	-0-			-0-
12	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	199	1	4299	2	N	-0-			-0-
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	172	1	3661	2	N	-0-			-0-
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	150	1	3172	2	N	-0-			-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	163	1	3462	2	N	-0-			-0-
*04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	156	1	3336	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

11	1920 N	1678	-0-	-242	-0-	75	1	1603	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	257	-0-	-1665	-0-	11	1	246	2	Y	-0-			-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	2210	2	Y	-0-			-0-
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-			-0-
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	81	1	1724	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1584	-0-	-666	-0-	71	1	1513	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	Y	-0-			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1337	-0-	-7	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	66	1	1405	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-			-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	161	1	2814	2	N	-0-			-0-
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	161	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	180	1	3173	2	N	-0-			-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	162	1	2824	2	N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	170	1	2954	2	N	-0-			-0-
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159	1	2747	2	N	-0-			-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

11	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	70	1	1508	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	72	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	71	1	1498	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	69	1	1453	2	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	64	1	1370	2	Y	-0-			-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

11	2040	N	1936	-0-	-104	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	89	1	1915	2	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	89	1	1881	2	Y	-0-			-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	83	1	1745	2	Y	-0-			-0-
03	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	89	1	1885	2	Y	-0-			-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	89	1	1900	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

11	690	N	595	-0-	-95	-0-	27	1	568	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	29	1	622	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	28	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	25	1	531	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	23	1	481	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	70	1	862	2	Y	208	222	1			124
							229	9									
12	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	73	1	915	2	Y	177	182	1			119
							195	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	71	1	900	2	Y	285	297	1			107
							314	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	65	1	802	2	Y	214	210	1			111
							235	9									
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	53	1	874	2	Y	222	221	1			112
							244	9									
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	73	1	914	2	Y	206	230	1			90
							227	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	89	1	1910	2	Y	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	60	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1702	-0-	-623	-0-	77	1	1625	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	79	1	1661	2	Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1704	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	72	1	1531	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

11	1020	N	844	-0-	-176	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	35	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	772	-0-	-68	-0-	35	1	737	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

11	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	71	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1454	-0-	-30	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	72	1	1517	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	69	1	1473	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	77	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	72	1	1526	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1898	-0-	-6	-0-	86	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1452	-0-	-438	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	74	1	1605	2	N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	87	1	1836	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1748	-0-	-52	-0-	78	1	1670	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	124	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	125	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	118	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	114	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	61	1	1292	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	58	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	412	-0-	-278	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	555	-0-	-127	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	395	-0-	-132	-0-	18	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	381	-0-	-177	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
04	540	X	302	-0-	-238	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	60	1	1264	2	Y	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	59	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	2	Y	-0-					-0-
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	65	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	792	-0-	-727	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	66	1	1408	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1292	-0-	-80	-0-	58	1	1234	2	Y	-0-					-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	60	1	1274	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
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	91	1	1958	2	Y	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	148	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	146	1	3106	2	Y	-0-					-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	128	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	135	1	2864	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2796	-0-	-444	-0-	125	1	2671	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

11	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	113	1	2426	2	N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	111	1	2346	2	N	-0-					-0-
*04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

11	870	N	751	-0-	-119	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	724	-0-	-144	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	83	1	1785	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	86	1	1848	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	84	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	78	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	77	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	67	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	70	1	1502	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	72	1	1520	2	Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	71	1	1503	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

11	4200	X	3548	-0-	-652	-0-	158	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	2322	-0-	-1925	-0-	103	1	2219	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	168	1	3575	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2965	-0-	-871	-0-	134	1	2831	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3116	-0-	-542	-0-	140	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2168	-0-	-1462	-0-	97	1	2071	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

11	360	X	155	-0-	-205	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	241	-0-	-162	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	84	-0-	-319	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	3180	X	2605	-0-	-575	-0-	116	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	104	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	102	1	2162	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2032	-0-	-656	-0-	92	1	1940	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2273	-0-	-486	-0-	102	1	2171	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2073	-0-	-537	-0-	93	1	1980	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1869	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	101	1	2176	2	N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	95	1	2021	2	N	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	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

11	2280	N	2023	-0-	-257	-0-	90	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	96	1	2079	2	N	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	115	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	103	1	2176	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1659	-0-	-511	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1088	-0-	-1372	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	161	1	3444	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	162	1	3506	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	149	1	3166	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2878	-0-	-1070	-0-	130	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	177	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3206	-0-	-394	-0-	144	1	3062	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

11	6420	X	6045	-0-	-375	-0-	298	1	5747	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	309	1	6013	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	6312	-0-	-229	-0-	313	1	5999	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5715	-0-	-193	-0-	285	1	5430	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	312	1	5968	2	Y	-0-					-0-
*04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	303	1	5821	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

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

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

11	2220 X	1611	-0-	-609	-0-	72	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	2294 X	1886	-0-	-408	-0-	83	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	1512 N	1357	-0-	-155	-0-	61	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-
04	1710 N	1689	-0-	-21	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

11	1860 N	1346	-0-	-514	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	65	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	-0-					-0-
*04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	46	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	52	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	44	1	941	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	57	1	1211	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	61	1	1307	2	Y	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	56	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	61	1	1283	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	59	1	1248	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

11	3540	X	1633	-0-	-1907	-0-	73	1	1560	2	Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	197	1	4253	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2760	-0-	-557	-0-	124	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2863	-0-	-1601	-0-	129	1	2734	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	2586	-0-	-1734	-0-	116	1	2470	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	2	Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	86	1	1826	2	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-
04	2130	X	1723	-0-	-407	-0-	77	1	1646	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
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	61	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	65	1	1408	2	Y	-0-					-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	63	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	128	1	2722	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
11	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	67	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-	-70	-0-	60	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	65	1	1369	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1381	-0-	-239	-0-	62	1	1319	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
11	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	64	1	1373	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	62	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1211	-0-	-133	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1327	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
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	43	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	44	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	42	1	891	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
11	870	N	814	-0-	-56	-0-	36	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	36	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	51	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	46	1	973	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	45	1	953	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	N	-0-					-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 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
11	840	N	743	-0-	-97	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	35	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	50	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	45	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	22	1	469	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	140	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	102	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	140	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	133	1	2831	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

11	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	141	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	145	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	146	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	131	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3123	-0-	-225	-0-	141	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	139	1	2967	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

11	1350	N	1121	-0-	-229	-0-	50	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	48	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	977	-0-	-139	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	886	-0-	-74	-0-	40	1	846	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	24	-0-	-379	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	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 #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	52	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	53	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	74	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	71	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	839	-0-	-673	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	74	1	1574	2	N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	94	1	2005	2	Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	99	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					-0-
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	86	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1982	-0-	-148	-0-	89	1	1893	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	43	-0-	-577	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	75	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	79	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	79	1	1669	2	Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	79	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	76	1	1625	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

11	2340	X	729	-0-	-1611	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	731	-0-	-1687	-0-	32	1	699	2	Y	-0-					-0-
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	86	1	1811	2	Y	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1268	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	72	1	1543	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	958	-0-	-22	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	2	N	-0-					-0-
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

11	3030	X	2039	-0-	-991	-0-	91	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	120	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	112	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2023	-0-	-674	-0-	91	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	110	1	2345	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1021	-0-	-684	-0-	46	1	975	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1036	-0-	-420	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	370	-0-	-994	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	805	-0-	-215	-0-	65	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	839	-0-	-60	-0-	67	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	61	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	66	1	752	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	166	1	3561	2	Y	217	228	1			124
							239	9									
12	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	176	1	3805	2	Y	181	186	1			119
							199	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	178	1	3791	2	Y	315	321	1			113
							347	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	228	227	1			114
							251	9									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	177	1	3759	2	Y	227	230	1			111
							250	9									
04	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	159	1	3400	2	Y	200	229	1			85
							220	9									

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
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	114	1	2441	2	Y	108	116	1			65
							119	9									
12	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	112	1	2422	2	Y	90	93	1			62
							99	9									
01	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	109	1	2317	2	Y	155	158	1			59
							171	9									
02	2884	X	2417	-0-	-467	-0-	104	1	2188	2	Y	114	113	1			60
							125	9									
03	2945	X	1701	-0-	-1244	-0-	72	1	1534	2	Y	86	97	1			49
							95	9									
04	2670	X	2206	-0-	-464	-0-	94	1	1999	2	Y	103	109	1			45
							113	9									

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
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	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 #: 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
11	2819	N	2683	-0-	-136	-0-	120	1	2563	2	Y	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	121	1	2605	2	Y	-0-					-0-
01	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	132	1	2794	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2629	-0-	-283	-0-	119	1	2510	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2744	-0-	-480	-0-	124	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	84	1	1797	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

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	2	Y	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	91	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	51	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1183	-0-	-925	-0-	53	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	88	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	80	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1826	-0-	-22	-0-	83	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1904	2	N	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1600	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	60	1	1293	2	N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	65	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	63	1	1333	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	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
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

11	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	88	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	91	1	1970	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	92	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	83	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	2	N	-0-					-0-
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	89	1	1905	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

11	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
04	420	N	231	-0-	-189	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	62	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	66	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1187	-0-	-129	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	63	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

11	720	N	684	-0-	-36	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	30	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

11	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	92	1	1979	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	93	1	2000	2	N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	97	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	84	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	90	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	92	1	1954	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
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	82	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	94	1	2002	2	N	-0-					-0-
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	44	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	892	-0-	-100	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
*04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	46	1	979	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420	X	3054	-0-	-366	-0-	136	1	2918	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	145	1	3138	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	140	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2798	-0-	-338	-0-	126	1	2672	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3071	-0-	-370	-0-	138	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2943	-0-	-237	-0-	132	1	2811	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	859	-0-	-131	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1278	-0-	-642	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	63	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

11	930 N	817	-0-	-113	-0-	63	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	69	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	61	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	65	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	60	1	770	2	Y	-0-					-0-
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	68	1	810	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	21	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	131	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	134	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	137	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	126	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	134	1	2844	2	N	-0-					-0-
*04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	138	1	2953	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

11	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	117	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	132	1	2846	2	N	-0-					-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	126	1	2676	2	N	-0-					-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2406	2	N	-0-					-0-
03	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	120	1	2536	2	N	-0-					-0-
04	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	112	1	2387	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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	77	1	1617	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	84	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	77	1	1646	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

11	5880	X	4142	-0-	-1738	-0-	609	1	3533	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	693	1	4895	2	Y	-0-					-0-
01	5859	X	3585	-0-	-2274	-0-	586	1	2999	2	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3457	-0-	-1835	-0-	559	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	691	1	4720	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	3545	-0-	-1855	-0-	576	1	2969	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	47	1	999	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	49	1	1043	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

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	58	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1105	-0-	-99	-0-	50	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	55	1	1177	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	540	-0-	-944	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	459	-0-	-1153	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	743	-0-	-697	-0-	33	1	710	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
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	21	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	81	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1734	-0-	-281	-0-	77	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	80	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1547	-0-	-161	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	70	1	1498	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	67	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	69	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	69	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1386	-0-	-14	-0-	63	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	67	1	1418	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	61	1	1299	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	82	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	85	1	1841	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	81	1	1725	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	75	1	1599	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	74	1	1610	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	73	1	1556	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1312	-0-	-256	-0-	59	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1258	-0-	-332	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	275	-0-	275	275	12	1	263	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2913	-0-	2913	3188	129	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1852	-0-	1852	5040	83	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	37	-0-	37	5077	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	5117	X	40	-0-	-5077	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	51	1	1092	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	52	1	1116	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	51	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	46	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	48	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	45	1	958	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

11	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	110	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	130	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	126	1	2670	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2511	-0-	-205	-0-	113	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	130	1	2753	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	125	1	2673	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	102	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	N	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	96	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	87	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

11	180	N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

11	390	N	278	-0-	-112	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	161	-0-	-79	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

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
11	3510	X	1522	-0-	-1988	-0-	68	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	74	1	1607	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	73	1	1555	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1560	-0-	-120	-0-	70	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1492	-0-	-182	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	916	-0-	-674	-0-	41	1	875	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

11	5850	X	4785	-0-	-1065	-0-	732	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	681	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	2040	-0-	-3416	-0-	449	1	1591	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3005	-0-	-1475	-0-	620	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3171	-0-	-1789	-0-	679	1	2492	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4210	-0-	-590	-0-	705	1	3505	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	52	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	209	-0-	-1975	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

11	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	78	1	1673	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1145	-0-	-1273	-0-	51	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	104	1	2204	2	Y	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	95	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	57	1	1226	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	59	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	53	1	1119	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	39	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	746	-0-	-94	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-

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
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	81	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	85	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	85	1	1808	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1611	-0-	-69	-0-	73	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1727	-0-	-195	-0-	78	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1634	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	179	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	189	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	185	1	3930	2	N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	166	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	184	1	3900	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	158	1	3360	2	N	4	2	1			2
							4	9									

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4281	-0-	-549	-0-	191	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3027	-0-	-1964	-0-	134	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	2533	-0-	-2458	-0-	114	1	2419	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	2932	-0-	-1576	-0-	132	1	2800	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3349	-0-	-1301	-0-	151	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3145	-0-	-1145	-0-	141	1	3004	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5837	-0-	-943	-0-	260	1	5577	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	254	1	5494	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	260	1	5532	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5325	-0-	-667	-0-	241	1	5084	2	Y	-0-					-0-
03	6541	X	5902	-0-	-639	-0-	266	1	5636	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5640	-0-	-210	-0-	253	1	5387	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4711	-0-	-989	-0-	210	1	4501	2	N	-0-					97
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	288	1	6212	2	N	-0-					97
01	5890	X	3575	-0-	-2315	-0-	161	1	3414	2	N	-0-					97
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	310	1	6543	2	N	-0-					97
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	271	1	5750	2	N	-0-					97
*04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	275	1	5859	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8473	-0-	-47	-0-	367	1	7867	2	Y	217	226	1			128
							239	9									
12	9238	X	8710	-0-	-528	-0-	377	1	8134	2	Y	181	187	1			122
							199	9									
01	9238	X	8816	-0-	-422	-0-	381	1	8088	2	Y	315	320	1			117
							347	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	346	1	7302	2	Y	228	226	1			119
							251	9									
03	8990	X	8531	-0-	-459	-0-	373	1	7908	2	Y	227	230	1			116
							250	9									
04	8520	X	7988	-0-	-532	-0-	348	1	7413	2	Y	206	233	1			91
							227	9									

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					73
12	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	2384	2			N	-0-					73
01	2697	N	2265	-0-	-432	-0-	2265	2			N	-0-					73
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					73
03	3100	N	3638	-0-	538	538	3638	2			N	-0-					73
*04	3000	N	2653	-0-	-347	191	2653	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

11	2580	N	1703	-0-	-877	-0-	1703	2			N	-0-					83
12	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	1407	2			N	-0-					83
01	2015	N	1403	-0-	-612	-0-	1403	2			N	-0-					83
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					83
03	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	2			N	-0-					83
*04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

11	2820	X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			N	-0-					70
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					70
01	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	2614	2			N	-0-					70
02	2912	X	1983	-0-	-929	-0-	1983	2			N	-0-					70
03	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	1757	2			N	-0-					70
04	3120	X	2317	-0-	-803	-0-	2317	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

11	6330	X	5239	-0-	-1091	-0-	5239	2			N	-0-					53
12	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	5039	2			N	-0-					53
01	8029	X	5489	-0-	-2540	-0-	5489	2			N	-0-					53
02	7252	X	4797	-0-	-2455	-0-	4797	2			N	-0-					53
03	8029	X	5216	-0-	-2813	-0-	5216	2			N	-0-					53
04	5310	X	4453	-0-	-857	-0-	4453	2			N	-0-					53

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					73
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					73
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					73
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					73
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					73
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					40
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					40
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			Y	-0-					40
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					40
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					6
12	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2			Y	-0-					6
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					6
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					6
03	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					6
04	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	2298	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	77	1	2579	2	N	-0-					10
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	88	1	2933	2	N	-0-					10
01	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2501	2	N	-0-					10
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	84	1	2816	2	N	-0-					10
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	90	1	3005	2	N	-0-					10
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	88	1	2937	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	839	-0-	-211	-0-	24	1	815	2	N	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	25	1	824	2	N	-0-					-0-
01	992	N	444	-0-	-548	-0-	13	1	431	2	N	-0-					-0-
02	784	N	289	-0-	-495	-0-	8	1	281	2	N	-0-					-0-
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	392	N	216	-0-	-176	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	59	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	61	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	66	1	2207	2	N	-0-					-0-
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	67	1	2235	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	135	1	4503	2	N	-0-					48
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	148	1	4932	2	N	-0-					48
01	4216	X	3736	-0-	-480	-0-	109	1	3627	2	N	-0-					48
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	117	1	3896	2	N	-0-					48
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	138	1	4614	2	N	-0-					48
*04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	151	1	5029	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

11	2280	X	2277	-0-	-3	-0-	66	1	2211	2	N	-0-					28
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2290	2	N	-0-					28
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	74	1	2460	2	N	-0-					28
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	62	1	2068	2	N	-0-					28
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	68	1	2262	2	N	-0-					28
*04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	67	1	2231	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

11	2820	X	2212	-0-	-608	-0-	64	1	2148	2	N	-0-					25
12	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	71	1	2359	2	N	-0-					25
01	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	74	1	2463	2	N	-0-					25
02	2436	X	2343	-0-	-93	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					25
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	81	1	2687	2	N	-0-					25
04	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	70	1	2346	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

11	1680	X	454	-0-	-1226	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	688	-0-	-1048	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	42	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	51	1	1700	2	N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	40	1	1331	2	N	-0-			-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-
*04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

11	3060 X	1120	-0-	-1940	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	1004	-0-	-2158	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	915	-0-	-2247	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	1081	-0-	-1635	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	1234	-0-	-1308	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
*04	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	350	1	2165	2	N	43					127
						47	9									
12	2635 N	2624	-0-	-11	-0-	284	1	2282	2	N	53	108	1			72
						58	9									
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	280	1	2325	2	N	65					137
						72	9									
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	269	1	2089	2	N	49	164	1			22
						54	9									
03	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	242	1	1861	2	N	43					65
						47	9									
04	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	213	1	2253	2	N	45					110
						50	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 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
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1406	2	67	9	N	61					206
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1758	2	53	9	N	48					254
01	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1857	2	47	9	N	43	175	1			122
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1840	2	58	9	N	53					175
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1670	2	56	9	N	51					226
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					226

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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	185	1	4125	2	N	1					230
						1	9									
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	205	1	4586	2	N	6	184	1			52
						7	9									
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	204	1	4561	2	N	2					54
						2	9									
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	184	1	4096	2	N	-0-					54
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	208	1	4635	2	N	8					62
						9	9									
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	195	1	4361	2	N	12					74
						13	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	274	1	5859	2	Y	-0-			-0-
12	6293 X	6180	-0-	-113	-0-	273	1	5907	2	Y	-0-			-0-
01	6293 X	6210	-0-	-83	-0-	279	1	5931	2	Y	-0-			-0-
02	5796 X	5543	-0-	-253	-0-	250	1	5293	2	Y	-0-			-0-
03	6386 X	6086	-0-	-300	-0-	274	1	5812	2	Y	-0-			-0-
*04	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	282	1	6009	2	Y	-0-			-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

11	3630 X	3187	-0-	-443	-0-	142	1	3045	2	Y	-0-			-0-
12	3751 X	3484	-0-	-267	-0-	154	1	3330	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3364	-0-	-294	-0-	151	1	3213	2	Y	-0-			-0-
02	3304 X	3205	-0-	-99	-0-	145	1	3060	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3303	-0-	-355	-0-	149	1	3154	2	Y	-0-			-0-
04	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	148	1	3164	2	Y	-0-			-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

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

11	3150 X	2047	-0-	-1103	-0-	247	1	1800	2	N	-0-			82
12	2573 X	1327	-0-	-1246	-0-	192	1	1135	2	N	-0-			82
01	2542 X	1047	-0-	-1495	-0-	164	1	883	2	N	-0-			82
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	457	1	3423	2	N	-0-			82
03	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	398	1	3389	2	N	2			84
						2	9							
*04	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	429	1	3277	2	N	1			85
						1	9							

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 X	1636	-0-	-1094	-0-	197	1	1439	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	1574	-0-	-1247	-0-	228	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	1632	-0-	-1189	-0-	256	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	951	-0-	-1261	-0-	112	1	839	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	1084	-0-	-1365	-0-	114	1	970	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	732	-0-	-918	-0-	85	1	647	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
11	2520	2311	-0-	-209	-0-	161	1	2150	2	N	-0-			102
12	2604	2279	-0-	-325	-0-	161	1	2118	2	N	-0-			102
01	2604	2122	-0-	-482	-0-	157	1	1965	2	N	-0-			102
02	2268 #	1927	-0-	-341	-0-	138	1	1789	2	N	-0-			102
03	2294 N	2022	-0-	-272	-0-	153	1	1869	2	N	-0-			102
*04	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	154	1	1992	2	N	-0-			102

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1317	2	1	9	N	1			155
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1342	2	2	9	N	2			157
01	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1259	2	1	9	N	1			158
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	1167	2	3	9	N	3			161
03	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1251	2	3	9	N	3			164
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1196	2	3	9	N	3			167

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	127	1	926	2	N	10			82
						11	9							
12	961 N	661	-0-	-300	-0-	94	1	556	2	N	10			92
						11	9							
01	837 N	705	-0-	-132	-0-	110	1	592	2	N	3			95
						3	9							
02	980 N	534	-0-	-446	-0-	62	1	464	2	N	7			102
						8	9							
03	651 N	466	-0-	-185	-0-	48	1	411	2	N	6			108
						7	9							
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	55	1	421	2	N	34			142
						37	9							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	847	-0-	-293	-0-	102	1	745	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	159	1	936	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	913	-0-	-203	-0-	143	1	770	2	N	-0-			-0-
02	784 N	360	-0-	-424	-0-	42	1	318	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	113	1	961	2	N	-0-			-0-
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	105	1	801	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

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
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			28
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			28
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			28
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			28
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			28
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4045 R	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-			-0-
12	3768 R	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
01	3658 #	2250	-0-	-1408	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
02	3780 #	2071	-0-	-1709	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
03	4185 #	2838	-0-	-1347	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
04	4050 #	2660	-0-	-1390	-0-	2660	2			N	-0-			-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6896	2	12	9	N	11			138
12	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6426	2	30	9	N	27			165
01	4867 X	4610	-0-	-257	-0-	4590	2	20	9	N	18			183
02	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7766	2	10	9	N	9			192
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6422	2	21	9	N	19			211
*04	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-			211

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	2	8	9	N	7					147
12	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	2062	2	3	9	N	3					150
01	2046	N	1468	-0-	-578	-0-	1466	2	2	9	N	2					152
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1862	2	3	9	N	3					155
03	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2013	2	7	9	N	6					161
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	N	4					165

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

11	450	X	393	-0-	-57	-0-	383	2	10	9	N	9					127
12	465	X	234	-0-	-231	-0-	227	2	7	9	N	6					133
01	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	2			N	-0-					133
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					133
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					133
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					7
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					7
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					7
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					7
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1383	2	187	9	N	170	170	1			7
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			178
12	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2	N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N	-0-			178

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	120	2	37	9	N	34					172
12	217 #	168	-0-	-49	-0-	101	2	67	9	N	61	178	1			55
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	157	2	15	9	N	14					69
02	140 #	135	-0-	-5	-0-	114	2	21	9	N	19					88
03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	125	2	84	9	N	76					164
*04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	122	2	79	9	N	72	172	1			64

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

11	2520 #	1424	-0-	-1096	-0-	1424	2			N	-0-					146
12	2077 #	1290	-0-	-787	-0-	1258	2	32	9	N	29	60	1			115
01	2015 #	1929	-0-	-86	-0-	1929	2			N	-0-					115
02	2007 R	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					115
03	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					115
*04	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2737	2	112	9	N	102					217

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

11	2426 R	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					253
12	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-	130	1			123
01	1767 #	1065	-0-	-702	-0-	1035	2	30	9	N	27					150
02	1596 #	585	-0-	-1011	-0-	585	2			N	-0-					150
03	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					150
*04	2822 R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					150

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478 R	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	108	1			55
12	2666 #	2566	-0-	-100	-0-	2503	2	63	9	N	57					112
01	2759 #	2217	-0-	-542	-0-	2217	2			N	-0-					112
02	2492 #	583	-0-	-1909	-0-	561	2	22	9	N	20					132
03	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					132
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	9	84	1			57

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-					69
12	124	#	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	2	N	-0-					69
01	124	#	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	N	-0-					69
02	84	#	30	-0-	-54	-0-	3	1	27	2	N	-0-					69
03	62	#	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					69
04	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	4	-0-	4	563	4	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10	2	-0-	2	565	2	2			Y	-0-					27
01	DLQ G-10	1	-0-	1	566	1	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10	1	-0-	1	567	1	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10	1	-0-	1	568	1	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	2	-0-	2	570	2	2			Y	-0-					27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

11	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	65	3	N	2					74
						2	9									
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	N	-0-					74
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	2					76
						2	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	N	1					77
						1	9									

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					26
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	Y	11	31	1			6
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					15
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	Y	3					18
03	744	N	475	-0-	-269	-0-	471	2	4	9	Y	4					22
04	750	N	361	-0-	-389	-0-	361	2			Y	-0-					22

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	487	2	8	9	Y	7					23
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1	18	1			6
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					9
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	Y	1					10
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	387	2	4	9	Y	4					14
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	301	2	3	9	Y	3					17

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					7
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	Y	10	10	1			7
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					7
02	252	N	172	-0-	-80	-0-	172	2			Y	-0-					7
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					7
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					7

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	547	2	24	9	Y	22	22	1			9
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					13
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8					21
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10					31
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	811	2	18	9	Y	16					47

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					46
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					46
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					46
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					46
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					47

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

11	1830	N	1146	-0-	-684	-0-	1128	2	18	9	Y	16					52
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1	43	1			10
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	2	9	9	Y	8					18
02	980	N	920	-0-	-60	-0-	912	2	8	9	Y	7					25
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11					36
04	1020	N	853	-0-	-167	-0-	842	2	11	9	Y	10					46

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	443	2	1	9	N	1					89
12	496	N	366	-0-	-130	-0-	363	2	3	9	N	3					92
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1					93
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	345	2	1	9	N	1					94
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	347	2	12	9	N	11					105
04	480	N	221	-0-	-259	-0-	220	2	1	9	N	1					106

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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					21
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	15	1			8
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					8
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	261	2			Y	-0-					8
03	372	N	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					8
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					8

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					20
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					163
12	1178	N	937	-0-	-241	-0-	933	2	4	9	N	4					167
01	1209	N	548	-0-	-661	-0-	544	2	4	9	N	4					171
02	1232	N	421	-0-	-811	-0-	415	2	6	9	N	5					176
03	930	N	667	-0-	-263	-0-	666	2	1	9	N	1					177
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	602	2	2	9	N	2					179

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 148829 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

11	270 N	181	-0-	-89	-0-	5 2	1 9	174	3	N	2			174
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	3	N	-0-			174
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	3	N	-0-			174
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	N	-0-			174
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-			174
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	6	1	181	6	N	-0-			174

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10	-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

11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	N	20	192	1			45
						22	9									
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	23	1	225	2	N	34					79
						37	9									
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	272	2	N	46					125
						51	9									
02	308 N	306	-0-	-2	-0-	25	1	231	2	N	45					170
						50	9									
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	N	36	173	1			33
						40	9									
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	22	1	234	2	N	21					54
						23	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

11	660 N	498	-0-	-162	-0-	39	1	458	2	N	1	172	1			35
						1	9									
12	589 N	442	-0-	-147	-0-	40	1	398	2	N	4					39
						4	9									
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	36	1	387	2	N	6					45
						7	9									
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	35	1	324	2	N	5					50
						6	9									
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	6					56
						7	9									
*04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	5					61
						6	9									

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			27

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
11	240 N	223	-0-	-17	B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
12	248 N	209	-0-	-39	B	-0-	7	1	202	3	N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	8	1	245	3	N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	110	-0-	-107	B	-0-	3	1	107	3	N	-0-			-0-
04	240 N	200	-0-	-40	B	-0-	6	1	194	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	654	-0-	-36	B	-0-	18	1	636	3	N	-0-			-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0-	B	-0-	35	1	1040	3	N	-0-			-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	32	1	944	3	N	-0-			-0-
02	616 N	612	-0-	-4	B	-0-	17	1	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 N	699	-0-	-200	B	-0-	19	1	680	3	N	-0-			-0-
04	870 N	630	-0-	-240	B	-0-	19	1	611	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	162	-0-	-108	B	-0-	4	1	158	2	N	-0-			-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	15	1	439	3	N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	9	1	249	3	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	4	1	147	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	145	-0-	-134	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-			-0-
04	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	6	1	202	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	66	-0-	-24	B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	2	1	68	3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-			-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					-0-
12	217	N	151	-0-	-66 B	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
01	217	N	131	-0-	-86 B	-0-	4	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-

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
11	1050	N	995	-0-	-55 B	-0-	28	1	966	3	N	1					168
							1	9									
12	1178	N	1090	-0-	-88 B	-0-	36	1	1053	3	N	1					169
							1	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	46	1	1357	3	N	5					174
							6	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	30	1	1047	3	N	1					175
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	30	1	1061	3	N	-0-					175
04	1350	N	1103	-0-	-247 B	-0-	33	1	1070	3	N	-0-					175

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
11	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	18	1	640	3	N	-0-					81
12	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	20	1	587	3	N	-0-					81
01	651	N	290	-0-	-361 B	-0-	10	1	280	3	N	-0-					81
02	616	N	328	-0-	-288 B	-0-	9	1	319	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	553	-0-	-67 B	-0-	15	1	538	3	N	-0-					81
*04	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	13	1	424	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
11	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-					-0-
12	341	N	87	-0-	-254 B	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	11	1	310	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	8	1	294	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	9	1	310	3	N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	9	1	301	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
11	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					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
11	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-					63
12	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	5	1	151	3	N	-0-					63
01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-					63
02	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	2	1	82	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	5	1	185	3	N	-0-					63
04	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					63

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
11	150 N	72	-0-	-78 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			58
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			58
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			58
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	2	1	64	3	N	-0-			58
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

11	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	5	1	170	5	N	-0-			93
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	11	1	318	3	N	-0-			93
01	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	10	1	297	3	N	-0-			93
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	6	1	198	6	N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	167	-0-	-174 B	-0-	4	1	163	3	N	-0-			93
04	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	7	1	250	3	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

11	540 N	396	-0-	-144 B	-0-	11	1	385	3	N	-0-			192
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	19	1	549	3	N	-0-			192
01	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	18	1	528	3	N	-0-			192
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	12	1	424	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	388	-0-	-170 B	-0-	10	1	378	3	N	-0-			192
04	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	13	1	429	3	N	-0-			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

11 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
12 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
01 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
02 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03 P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			126
04 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

11	210 N	149	-0-	-61 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-			64
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	6			70
						7	9							
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	7	1	199	3	N	5			75
						6	9							
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	140	3	N	13			88
						14	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	4	1	150	3	N	-0-			88
04	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	5	1	153	3	N	2			90
						2	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	664	-0-	-296 B	-0-	18	1	646	3	N	-0-			76
12	1116	N	838	-0-	-278 B	-0-	27	1	811	3	N	-0-			76
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	38	1	1120	3	N	-0-			76
02	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	24	1	858	3	N	2			78
							2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	787	-0-	-50 B	-0-	21	1	766	3	N	-0-			78
04	1110	N	902	-0-	-208 B	-0-	27	1	875	3	N	-0-			78

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

11	270	N	189	-0-	-81 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-			161
12	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	9	1	270	3	N	-0-			161
01	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	9	1	273	3	N	-0-			161
02	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-			161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279	N	190	-0-	-89 B	-0-	5	1	185	3	N	-0-			161
04	270	N	253	-0-	-17 B	-0-	7	1	246	3	N	-0-			161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

11	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	15	1	539	3	N	-0-			162
12	775	N	611	-0-	-164 B	-0-	20	1	591	3	N	-0-			162
01	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	25	1	727	3	N	-0-			162
02	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	17	1	606	3	N	-0-			162
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620	N	511	-0-	-109 B	-0-	14	1	497	3	N	-0-			162
04	720	N	568	-0-	-152 B	-0-	17	1	551	3	N	-0-			162

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

11	360	N	224	-0-	-136 B	-0-	6	1	215	3	N	3			174
							3	9							
12	341	N	324	-0-	-17 B	-0-	10	1	307	3	N	6			180
							7	9							
01	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	6	1	169	3	N	5			185
							6	9							
02	196	N	179	-0-	-17 B	-0-	5	1	171	3	N	3			188
							3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	146	-0-	-164 B	-0-	4	1	140	3	N	2			190
							2	9							
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	4	1	128	3	N	11			201
							12	9							

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	37	1	1288	3	N	-0-			130
12	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	45	1	1399	3	N	-0-			130
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	53	1	1582	3	N	-0-			130
02	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	40	1	1420	3	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1235	-0-	-98 B	-0-	33	1	1202	3	N	-0-			130
*04	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	40	1	1311	3	N	-0-			130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

11	120 N	80	-0-	-40 B	-0-	2	1	78	3	N	-0-			142
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	4	1	134	3	N	-0-			142
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			142
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3	1	89	3	N	-0-			142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-			142
*04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	3	1	115	3	N	-0-			142

REED (PETTIT) 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 173816 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			29
12	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	2		N	-0-			29
01	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2		N	-0-			29
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			29
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			29
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 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
11	420 N	51	-0-	-369	-0-	51	2			N	-0-					30
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					30
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					30
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					30
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					30
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

11	900 N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					37
12	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					37
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					37
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	763	2			N	-0-					37
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					37
*04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					41
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					41
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					41
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					41
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					41
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

11	2370 X	1222	-0-	-1148	-0-	1222	2			N	-0-					68
12	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					68
01	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					68
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					68
03	2790 X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2			N	-0-					68
04	3120 X	857	-0-	-2263	-0-	857	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					90
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					90
01	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					90
02	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					90
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					90
*04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					90

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					20
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					20
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6250	2	52	9	N	47					234
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	2	2	9	N	2	188	1			48
01	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	5758	2	166	9	N	151					199
02	5880	X	5071	-0-	-809	-0-	5047	2	24	9	N	22					221
03	6510	X	5844	-0-	-666	-0-	5787	2	57	9	N	52	187	1			86
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5605	2	143	9	N	130	190	1			26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	Y	3					12
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	574	2	6	9	Y	5	11	1			6
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	571	2	3	9	Y	3					9
02	504 N	399	-0-	-105	-0-	395	2	4	9	Y	4					13
03	589 N	468	-0-	-121	-0-	465	2	3	9	Y	3	14	1			2
04	570 N	454	-0-	-116	-0-	452	2	2	9	Y	2					4

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1852	2	42	9	N	38	188	1			146
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2095	2	76	9	N	69					215
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1968	2	69	9	N	63	188	1			90
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1945	2	68	9	N	62					152
03	2170 N	2064	-0-	-106	-0-	1990	2	74	9	N	67					219
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	1788	2	46	9	N	42					261

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 N	1724	-0-	-1276	578	1687	2	37	9	Y	34					128
12	2150 N	1572	-0-	-578	-0-	1550	2	22	9	Y	20					148
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1503	2	34	9	Y	31					179
02	1596 N	1161	-0-	-435	-0-	1144	2	17	9	Y	15					194
03	1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1303	2	30	9	Y	27					221
04	1500 N	1275	-0-	-225	-0-	1246	2	29	9	Y	26					247

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2430 N	2159	-0-	-271	-0-	2153	2	6	9	N	5					179
12	2418 N	894	-0-	-1524	-0-	893	2	1	9	N	1					180
01	2263 N	903	-0-	-1360	-0-	901	2	2	9	N	2					182
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2					184
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	N	1					185
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	N	1	181	1			5

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

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

11	14B2 EXT	2	-0-	2	8	1	1	1	9	N	1					51
12	14B2 EXT	2	-0-	2	10	1	1	1	9	N	1					52
01	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	1			N	-0-					52
02	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	1			N	-0-					52
*03	13 X	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					52
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

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

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

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

11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	676	1	1505	2	N	49	184	1				54
							54	9										
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	677	1	1397	2	N	65						119
							72	9										
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	570	1	1141	2	N	110	190	1				39
							121	9										
02	2100	N	1055	-0-	-1045	-0-	453	1	563	2	N	35						74
							39	9										
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	457	1	1773	2	N	178	179	1				73
							196	9										
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	472	1	1597	2	N	44						117
							48	9										

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	347	1	773	2	N	30	181	1			128
							33	9									
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	96	1	198	2	N	17					145
							19	9									
01	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	342	1	686	2	N	17					162
							19	9									
02	1064	N	935	-0-	-129	-0-	403	1	501	2	N	28					190
							31	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	189	1	731	2	N	34					224
							37	9									
*04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	314	1	1062	2	N	112	179	1			157
							123	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					84
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	70	1	144	2	N	-0-					84
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	26					110
							29	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	89					199
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	20					219
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					219

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

11	2010	X	1212	-0-	-798	-0-	358	1	797	2	N	52					207
							57	9									
12	1984	X	1836	-0-	-148	-0-	585	1	1207	2	N	40	182	1			65
							44	9									
01	1798	X	1386	-0-	-412	-0-	444	1	890	2	N	47					112
							52	9									
02	1624	X	1158	-0-	-466	-0-	487	1	605	2	N	60					172
							66	9									
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	926	1	3589	2	N	279	374	1			77
							307	9									
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	828	1	2799	2	N	147	181	1			43
							162	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	315	1	1427	2	N	10					366
							11	9									
12	2511	N	1144	-0-	-1367	-0-	206	1	932	2	N	5	183	1			188
							6	9									
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	529	1	2397	2	N	2					190
							2	9									
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	290	1	1316	2	N	1					191
							1	9									
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	323	1	1468	2	N	13					204
							14	9									
04	2430	N	1341	-0-	-1089	-0-	241	1	1096	2	N	4					208
							4	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					180
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	2	3	9	N	3					183
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					183
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					183
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1259	2	15	9	N	14					197
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	988	2	3	9	N	3					200

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2371	2	67	9	N	61	180	1			111
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2716	2	76	9	N	69					180
01	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2398	2	75	9	N	68					248
02	2436	X	2154	-0-	-282	-0-	2108	2	46	9	N	42					290
03	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2506	2	36	9	N	33					323
*04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2583	2	73	9	N	66					389

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	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
11	2100	X	1700	-0-	-400	-0-	1616	2	84	9	N	76	20	1			108
12	2077	X	1730	-0-	-347	-0-	1669	2	61	9	N	55	18	1			145
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2060	2	64	9	N	58	17	1			186
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35	9	N	32	193	1			25
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1613	2	76	9	N	69	19	1			75
04	2070	N	1741	-0-	-329	-0-	1664	2	77	9	N	70					145

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5823	2	141	9	N	128	229	1			56
12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6047	2	299	9	N	272	228	1			100
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7369	2	349	9	N	317	235	1			182
02	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5392	2	106	9	N	96	228	1			50
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	5760	2	415	9	N	377	237	1			190
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5437	2	336	9	N	305	345	1			150

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1249	-0-	-551	-0-	1162	2	87	9	N	79	16	1			116
12	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1185	2	64	9	N	58	13	1			161
01	1643	X	1588	-0-	-55	-0-	1530	2	58	9	N	53	181	1			33
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	9	N	30	13	1			50
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1190	2	62	9	N	56	14	1			92
04	1530	N	1246	-0-	-284	-0-	1199	2	47	9	N	43					135

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1307	-0-	-793	-0-	1223	2	84	9	N	76	173	1			18
12	1953	X	1361	-0-	-592	-0-	1218	2	143	9	N	130	13	1			135
01	1891	X	1735	-0-	-156	-0-	1573	2	162	9	N	147	199	1			83
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1128	2	130	9	N	118	191	1			10
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1229	2	157	9	N	143	13	1			140
04	1680	N	1322	-0-	-358	-0-	1244	2	78	9	N	71	161	1			50

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

11	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3086	2	173	9	N	157	202	1			25
12	4867	X	4178	-0-	-689	-0-	3987	2	191	9	N	174	34	1			165
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4971	2	118	9	N	107	221	1			51
02	3640	X	3617	-0-	-23	-0-	3587	2	30	9	N	27	43	1			35
03	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	3812	2	273	9	N	248	215	1			68
04	4920	X	4072	-0-	-848	-0-	3927	2	145	9	N	132					200

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					421
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					431
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					432
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					433
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					443
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					445

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

11	37649	X	37649	-0-	-0-	-0-	15283	1	22313	3	N	48	168	1			237
							53	9									
12	41644	X	41644	-0-	-0-	-0-	15700	1	25926	3	N	16					253
							18	9									
01	35673	X	35673	-0-	-0-	-0-	7328	1	28292	3	N	48					301
							53	9									
02	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	6453	1	24933	3	N	59					360
							65	9									
03	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	6147	1	24976	3	N	55					415
							61	9									
*04	33263	X	33263	-0-	-0-	-0-	6594	1	26635	3	N	31	169	1			277
							34	9									

SAND TRAP (JAMES LIME) //CONT.// 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	4278	1	6246	3	N	-0-					292
12	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	9917	1	16377	3	N	18					310
							20	9									
01	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	3814	1	14727	3	N	8					318
							9	9									
02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	3489	1	13481	3	N	23					341
							25	9									
03	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	3791	1	15403	3	N	22	173	1			190
							24	9									
*04	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	3604	1	14558	3	N	22					212
							24	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

11	690	N	449	-0-	-241	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	390	N	126	-0-	-264	-0-	126	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

11	9900	X	9039	-0-	-861	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	6464	-0-	-3766	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	7628	-0-	-2881	-0-	7627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9492	X	7681	-0-	-1811	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	7365	-0-	-3144	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	76	1	3446	2	N	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	84	1	3428	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3057	-0-	-247	-0-	70	1	2987	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	79	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3313	-0-	-227	-0-	80	1	3233	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

11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	2	N	-0-					-0-
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	262	1	11858	2	N	-0-					-0-
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	290	1	11874	2	N	-0-					-0-
02	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	236	1	10058	2	N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	155	1	6514	2	N	-0-					-0-
*04	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	222	1	8963	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4016	-0-	1216	1216	92	1	3924	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8391	-0-	5291	6507	195	1	8195	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	3000	N	5328	-0-	2328	8835	129	1	5199	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

11	40710	X	43	-0-	-40667	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	53	-0-	-5620	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	X	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
02	84	X	45	-0-	-39	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	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

11	632	X	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
12	589	X	527	-0-	-62	-0-	11	1	516	2	N	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	25	1	1029	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	417	-0-	-393	-0-	10	1	407	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

11	47520	X	35381	-0-	-12139	-0-	667	1	34714	2	N	-0-					-0-
12	49104	X	46510	-0-	-2594	-0-	1004	1	45506	2	N	-0-					-0-
01	49104	X	45014	-0-	-4090	-0-	1073	1	43939	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1026	1	43642	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	48577	X	44690	-0-	-3887	-0-	1039	1	43650	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	45000	X	43562	-0-	-1438	-0-	1052	1	42509	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	20	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	26	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	23	1	931	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

11	12450	X	3200	-0-	-9250	-0-	67	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	1299	-0-	-14697	-0-	28	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	18972	X	17506	-0-	-1466	-0-	417	1	17089	2	N	-0-					-0-
02	17136	X	7342	-0-	-9794	-0-	169	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	14795	-0-	-4177	-0-	344	1	14451	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	9141	-0-	-7809	-0-	221	1	8920	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890 X	7083	-0-	-3807	-0-	148	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10695 X	7701	-0-	-2994	-0-	166	1	7535	2	N	-0-					-0-
01	12307 X	5162	-0-	-7145	-0-	123	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	11116 X	4334	-0-	-6782	-0-	100	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	12307 X	4612	-0-	-7695	-0-	107	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	7440 X	6012	-0-	-1428	-0-	145	1	5867	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

11	52269 X	52269	-0-	-0-	-0-	967	1	51302	2	N	-0-					-0-
12	46087 X	46087	-0-	-0-	-0-	995	1	45092	2	N	-0-					-0-
01	44320 X	44320	-0-	-0-	-0-	1056	1	43262	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	38762 X	38762	-0-	-0-	-0-	890	1	37870	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	27080 X	27080	-0-	-0-	-0-	629	1	26450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	36254 X	36254	-0-	-0-	-0-	876	1	35377	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

11	2940 X	2512	-0-	-428	-0-	53	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	71	1	3198	2	N	-0-					-0-
01	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	99	1	4055	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3083	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	81	1	3406	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	74	1	2991	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

11	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	343	1	18144	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	17054	-0-	-120	-0-	368	1	16686	2	N	-0-					-0-
01	16864 X	16537	-0-	-327	-0-	394	1	16142	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	15316 X	14653	-0-	-663	-0-	337	1	14316	2	N	-0-					-0-
03	18600 X	15673	-0-	-2927	-0-	364	1	15308	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	18000 X	14948	-0-	-3052	-0-	361	1	14587	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

11	8490 X	7500	-0-	-990	-0-	140	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	8308 X	6528	-0-	-1780	-0-	141	1	6387	2	N	-0-					-0-
01	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	207	1	8497	2	N	-0-					-0-
02	7420 X	5150	-0-	-2270	-0-	118	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	6904	-0-	-908	-0-	160	1	6744	2	N	-0-					-0-
04	8430 X	6439	-0-	-1991	-0-	156	1	6283	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
12	465 N	363	-0-	-102	-0-	8	1	355	2	N	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	420 N	333	-0-	-87	-0-	8	1	324	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	9	1	360	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	420 N	336	-0-	-84	-0-	8	1	327	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

11	59520 X	46234	-0-	-13286	-0-	968	1	45266	2	N	-0-					-0-
12	61504 X	60772	-0-	-732	-0-	1312	1	59460	2	N	-0-					-0-
01	61504 X	59101	-0-	-2403	-0-	1409	1	57691	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	55552 X	52313	-0-	-3239	-0-	1202	1	51110	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	60760 X	56847	-0-	-3913	-0-	1321	1	55525	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	58800 X	53754	-0-	-5046	-0-	1299	1	52455	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

11	8760 X	5295	-0-	-3465	-0-	111	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	9052 X	3033	-0-	-6019	-0-	66	1	2967	2	N	-0-					-0-
01	8928 X	2022	-0-	-6906	-0-	48	1	1967	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
02	8064 X	2409	-0-	-5655	-0-	55	1	2350	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	8277 X	2501	-0-	-5776	-0-	58	1	2440	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	5310 X	2038	-0-	-3272	-0-	49	1	1986	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

11	21900 X	20269	-0-	-1631	-0-	424	1	19845	2	N	-0-					-0-
12	26539 X	26539	-0-	-0-	-0-	573	1	25966	2	N	-0-					-0-
01	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	613	1	25089	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	21968 X	21968	-0-	-0-	-0-	505	1	21462	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	544	1	22841	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	26613 X	26613	-0-	-0-	-0-	643	1	25969	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52288 X	52288	-0-	-0-	-0-	974	1	51314	2	N	-0-					-0-
12	48732 X	47178	-0-	-1554	-0-	1019	1	46159	2	N	-0-					-0-
01	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	1117	1	45750	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	43540 X	42412	-0-	-1128	-0-	974	1	41437	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	51243 X	45481	-0-	-5762	-0-	1057	1	44423	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	49590 X	41015	-0-	-8575	-0-	991	1	40023	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

11	16110 X	11770	-0-	-4340	-0-	246	1	11524	2	N	-0-					-0-
12	16120 X	15767	-0-	-353	-0-	341	1	15426	2	N	-0-					-0-
01	16120 X	15273	-0-	-847	-0-	364	1	14909	2	N	-0-					-0-
02	14420 X	13385	-0-	-1035	-0-	307	1	13078	2	N	-0-					-0-
03	15965 X	4111	-0-	-11854	-0-	96	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	15270 X	86	-0-	-15184	-0-	2	1	84	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

11	59970 X	38338	-0-	-21632	-0-	803	1	37535	2	N	-0-					-0-
12	65379 X	44650	-0-	-20729	-0-	964	1	43686	2	N	-0-					-0-
01	65379 X	40016	-0-	-25363	-0-	954	1	39061	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	59052 X	38189	-0-	-20863	-0-	877	1	37311	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	56947 X	39783	-0-	-17164	-0-	925	1	38857	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	43200 X	38294	-0-	-4906	-0-	925	1	37368	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	57	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	75	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	77	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	59	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3441 X	3052	-0-	-389	-0-	71	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	2789	-0-	-541	-0-	67	1	2722	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

11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	77	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	332	1	15037	2	N	-0-					-0-
01	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	330	1	13529	2	N	-0-					-0-
02	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	270	1	11499	2	N	-0-					-0-
03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	312	1	13125	2	N	-0-					-0-
04	12750 X	12613	-0-	-137	-0-	305	1	12308	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420 X	2862	-0-	-12558	-0-	60	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	13888 X	4864	-0-	-9024	-0-	105	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	12369 X	3679	-0-	-8690	-0-	88	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	7336 X	2449	-0-	-4887	-0-	56	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	94	1	3955	2	N	-0-					-0-
04	4710 X	2994	-0-	-1716	-0-	72	1	2922	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	86	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	98	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	104	1	4255	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	88	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	95	1	3988	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	93	1	3758	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
11	17970 X	12325	-0-	-5645	-0-	258	1	12067	2	N	-0-					-0-
12	18569 X	17407	-0-	-1162	-0-	376	1	17031	2	N	-0-					-0-
01	17298 X	15730	-0-	-1568	-0-	375	1	15355	2	N	-0-					-0-
02	15624 X	14397	-0-	-1227	-0-	331	1	14065	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	17422 X	13337	-0-	-4085	-0-	310	1	13027	2	N	-0-					-0-
04	16860 X	9619	-0-	-7241	-0-	232	1	9387	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
11	13170 X	10161	-0-	-3009	-0-	213	1	9948	2	N	-0-					-0-
12	14570 X	13160	-0-	-1410	-0-	284	1	12876	2	N	-0-					-0-
01	14570 X	11935	-0-	-2635	-0-	284	1	11651	2	N	-0-					-0-
02	13160 X	12287	-0-	-873	-0-	282	1	12005	2	N	-0-					-0-
03	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	313	1	13163	2	N	-0-					-0-
04	12750 X	12717	-0-	-33	-0-	307	1	12410	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180 X	6527	-0-	-2653	-0-	137	1	6390	2	N	-0-					-0-
12	9486 X	7806	-0-	-1680	-0-	169	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	9424 X	6144	-0-	-3280	-0-	146	1	5997	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8512 X	6790	-0-	-1722	-0-	156	1	6633	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	9207 X	8235	-0-	-972	-0-	191	1	8043	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7560 X	6965	-0-	-595	-0-	168	1	6797	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	930	X	543	-0-	-387	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
12	837	X	595	-0-	-242	-0-	13	1	582	2	N	-0-					-0-
01	837	X	752	-0-	-85	-0-	18	1	734	2	N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	8	1	350	2	N	-0-					-0-
04	720	N	521	-0-	-199	-0-	13	1	508	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

11	1920	X	1422	-0-	-498	-0-	30	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1292	-0-	-692	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	35	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1174	-0-	-450	-0-	27	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	31	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1334	-0-	-76	-0-	32	1	1302	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

11	32670	X	18428	-0-	-14242	-0-	386	1	18042	2	N	-0-					-0-
12	33759	X	698	-0-	-33061	-0-	15	1	683	2	N	-0-					-0-
01	63381	X	63381	-0-	-0-	-0-	1511	1	61870	2	N	-0-					-0-
02	49089	X	49089	-0-	-0-	-0-	1128	1	47961	2	N	-0-					-0-
03	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1124	1	47221	2	N	-0-					-0-
*04	43871	X	43871	-0-	-0-	-0-	1060	1	42811	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
*04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
01	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
03	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
*04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

11	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	38	1	1785	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2267	-0-	-213	-0-	49	1	2218	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	52	1	2147	2	N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	46	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	50	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	49	1	1996	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

11	4590 X	3720	-0-	-870	-0-	78	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	114	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3715	-0-	-1028	-0-	89	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	4284 X	3235	-0-	-1049	-0-	74	1	3161	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	3687	-0-	-1056	-0-	86	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	3807	-0-	-783	-0-	92	1	3715	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

11	16530 X	2037	-0-	-14493	-0-	42	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	17081 X	1679	-0-	-15402	-0-	36	1	1643	2	N	-0-					-0-
01	17081 X	1717	-0-	-15364	-0-	41	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	6496 X	1470	-0-	-5026	-0-	34	1	1436	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	1308	-0-	-1079	-0-	30	1	1278	2	N	-0-					-0-
04	2040 X	1433	-0-	-607	-0-	35	1	1398	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

11	2970 X	2713	-0-	-257	-0-	57	1	2656	2	N	-0-					-0-
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	85	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	2789	-0-	-776	-0-	66	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	4256 X	2327	-0-	-1929	-0-	53	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3906 X	2237	-0-	-1669	-0-	52	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	3780 X	2470	-0-	-1310	-0-	60	1	2410	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

11	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	27	1	1271	2	N	-0-					-0-
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	37	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	37	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1446	-0-	-259	-0-	34	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1196	-0-	-304	-0-	29	1	1167	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

11	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	99	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	93	1	4199	2	N	-0-					-0-
01	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	107	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	75	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	79	1	3302	2	N	-0-					-0-
*04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	89	1	3584	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56910 X	46126	-0-	-10784	-0-	966	1	45160	2	N	-0-					-0-
12	59330 X	59330	-0-	-0-	-0-	1281	1	58049	2	N	-0-					-0-
01	58807 X	57251	-0-	-1556	-0-	1365	1	55884	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	53116 X	50960	-0-	-2156	-0-	1171	1	49788	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	58807 X	55534	-0-	-3273	-0-	1291	1	54242	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	56910 X	53290	-0-	-3620	-0-	1287	1	52002	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

11	8910 X	7151	-0-	-1759	-0-	134	1	7017	2	N	-0-					-0-
12	9982 X	2804	-0-	-7178	-0-	61	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	10757 X	190	-0-	-10567	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
02	9716 X	64	-0-	-9652	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
03	10757 X	62	-0-	-10695	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
04	7140 X	36	-0-	-7104	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2504	-0-	-796	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	12 N	8	-0-	-4	-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

11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	57	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	62	1	2824	2	N	-0-					-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	67	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	2	N	-0-					-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	63	1	2633	2	N	-0-					-0-
*04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	63	1	2550	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 X	2709	-0-	-141	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2630	-0-	-70	-0-	2630	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

11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	N	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	N	-0-					-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

11	600 X	586	-0-	-14	-0-	12	1	574	2	N	-0-					-0-
12	899 X	899	-0-	-0-	-0-	19	1	880	2	N	-0-					-0-
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	22	1	905	2	N	-0-					-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	19	1	819	2	N	-0-					-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	19	1	803	2	N	-0-					-0-
04	600 X	564	-0-	-36	-0-	14	1	550	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

11	600 N	325	-0-	-275	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	2	N	-0-					-0-
01	868 N	591	-0-	-277	-0-	14	1	577	2	N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-					-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	12	1	520	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	17	1	684	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

11	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
01	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
*04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	4	1	173	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

11	8970 X	7147	-0-	-1823	-0-	134	1	7013	2	N	-0-					-0-
12	9269 X	9178	-0-	-91	-0-	198	1	8980	2	N	-0-					-0-
01	8928 X	8587	-0-	-341	-0-	205	1	8381	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	178	1	7581	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	9176 X	7162	-0-	-2014	-0-	166	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	8880 X	8145	-0-	-735	-0-	197	1	7948	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

11	1260 X	721	-0-	-539	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	1302 X	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	1302 X	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

11	11850 X	5761	-0-	-6089	-0-	120	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	11656 X	3503	-0-	-8153	-0-	76	1	3427	2	N	-0-					-0-
01	11222 X	2911	-0-	-8311	-0-	69	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	5404 X	2145	-0-	-3259	-0-	49	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	5952 X	2464	-0-	-3488	-0-	57	1	2407	2	N	-0-					-0-
*04	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	187	1	7541	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

11	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	52	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	62	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	72	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	2	N	-0-					-0-
03	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	72	1	3008	2	N	-0-					-0-
*04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	68	1	2743	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

11	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	64	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	68	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	50	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	47	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	1674 X	1545	-0-	-129	-0-	36	1	1509	2	N	-0-					-0-
*04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	39	1	1594	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

11	19260 X	16428	-0-	-2832	-0-	308	1	16120	2	N	-0-					-0-
12	20119 X	18065	-0-	-2054	-0-	390	1	17675	2	N	-0-					-0-
01	20119 X	13906	-0-	-6213	-0-	331	1	13575	2	N	-0-					-0-
02	18172 X	15357	-0-	-2815	-0-	353	1	15004	2	N	-0-					-0-
03	18073 X	16889	-0-	-1184	-0-	393	1	16496	2	N	-0-					-0-
04	17490 X	15072	-0-	-2418	-0-	364	1	14708	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

11	37500 X	33207	-0-	-4293	-0-	695	1	32512	2	N	-0-					-0-
12	49497 X	49497	-0-	-0-	-0-	1069	1	48428	2	N	-0-					-0-
01	46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	1101	1	45072	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	35000 X	34583	-0-	-417	-0-	794	1	33788	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	48306 X	48306	-0-	-0-	-0-	1123	1	47182	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	37500 X	26459	-0-	-11041	-0-	639	1	25820	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

11	120 N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	195	2	N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	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

11	480 X	138	-0-	-342	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
12	496 X	341	-0-	-155	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
01	434 X	407	-0-	-27	-0-	10	1	397	2	N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-					-0-
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

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
11	6540 X	2600	-0-	-3940	-0-	55	1	2545	2	N	-0-					-0-
12	5084 X	3424	-0-	-1660	-0-	74	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	3751 X	3327	-0-	-424	-0-	79	1	3247	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	62	1	2652	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	3410 X	2557	-0-	-853	-0-	59	1	2497	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3300 X	2465	-0-	-835	-0-	60	1	2405	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

11	6390 X	4703	-0-	-1687	-0-	99	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	4369	-0-	-2234	-0-	94	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	166	1	6817	2	N	-0-					-0-
02	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	141	1	5981	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	123	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	6390 X	6225	-0-	-165	-0-	150	1	6075	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

11	8580 X	5737	-0-	-2843	-0-	120	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	8866 X	8008	-0-	-858	-0-	173	1	7835	2	N	-0-					-0-
01	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	197	1	8051	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	5376 X	3227	-0-	-2149	-0-	74	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	7998 X	5264	-0-	-2734	-0-	122	1	5142	2	N	-0-					-0-
04	7980 X	7222	-0-	-758	-0-	174	1	7048	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

11	600 N	209	-0-	-391	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	465 N	200	-0-	-265	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	2	1	72	2	N	-0-					-0-
02	196 N	30	-0-	-166	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

11	27840 X	26253	-0-	-1587	-0-	490	1	25763	2	N	-0-					-0-
12	28582 X	26846	-0-	-1736	-0-	580	1	26266	2	N	-0-					-0-
01	28086 X	26480	-0-	-1606	-0-	631	1	25848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	24948 X	23645	-0-	-1303	-0-	543	1	23101	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	27621 X	25686	-0-	-1935	-0-	597	1	25088	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	26250 X	24133	-0-	-2117	-0-	583	1	23549	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
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550 X	17180	-0-	-370	-0-	320	1	16860	2	N	-0-					-0-
12	16988 X	15279	-0-	-1709	-0-	330	1	14949	2	N	-0-					-0-
01	16833 X	11546	-0-	-5287	-0-	275	1	11271	2	N	-0-					-0-
02	14784 X	11263	-0-	-3521	-0-	259	1	11003	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	415	1	17443	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	17190 X	14614	-0-	-2576	-0-	353	1	14261	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

11	33630 X	22131	-0-	-11499	-0-	463	1	21668	2	N	-0-					-0-
12	34751 X	31384	-0-	-3367	-0-	678	1	30706	2	N	-0-					-0-
01	34751 X	25300	-0-	-9451	-0-	603	1	24696	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	31388 X	26539	-0-	-4849	-0-	610	1	25928	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	34751 X	28854	-0-	-5897	-0-	671	1	28182	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	30360 X	28296	-0-	-2064	-0-	684	1	27611	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

11	467130 X	311636	-0-	-155494	-0-	6524	1	305112	2	N	-0-					-0-
12	462644 X	396500	-0-	-66144	-0-	8563	1	387937	2	N	-0-					-0-
01	446276 X	380419	-0-	-65857	-0-	9068	1	371351	2	N	-0-					-0-
02	388724 X	338175	-0-	-50549	-0-	7769	1	330406	2	N	-0-					-0-
03	416826 X	356975	-0-	-59851	-0-	8298	1	348677	2	N	-0-					-0-
04	383700 X	334016	-0-	-49684	-0-	8069	1	325947	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	731	-0-	-259	-0-	731	3			N	-0-					-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	729	-0-	-759	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	107	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	92	1	2415	2	N	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	91	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	136	1	2976	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3014	-0-	14	26	118	1	2896	2	N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	123	-0-	123	94871	110	2	13	9	N	12					12

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - P/A 07/27/18

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	270 N	183	-0-	-87	-0-	13	1	170	2	N	-0-	2	1			59
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	2	N	-0-					59
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-					59
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					59
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					59
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-					59

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	N	1	2	1			48
						1	9									
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	13	1	172	2	N	-0-					48
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	2	N	-0-					48
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					48
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-					48
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	4	7	1			91
						4	9									
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	2					93
						2	9									
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	42	1	564	2	N	1					94
						1	9									
02	504 N	440	-0-	-64	-0-	31	1	409	2	N	-0-					94
03	558 N	469	-0-	-89	-0-	33	1	435	2	N	1					95
						1	9									
04	600 N	580	-0-	-20	-0-	39	1	535	2	N	5					100
						6	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	N	33	18	1			207
							36	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	119	1	1613	2	N	20					227
							22	9									
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	119	1	1602	2	N	36	55	1			208
							40	9									
02	1596	N	1576	-0-	-20	-0-	107	1	1411	2	N	53					261
							58	9									
03	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	117	1	1523	2	N	48					309
							53	9									
04	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	111	1	1517	2	N	55	188	1			176
							61	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

11	660	N	562	-0-	-98	-0-	40	1	522	2	N	-0-	9	1			98
12	682	N	427	-0-	-255	-0-	29	1	398	2	N	-0-					98
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	55	1	745	2	N	2					100
							2	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					100
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	1					101
							1	9									
04	660	N	399	-0-	-261	-0-	27	1	372	2	N	-0-					101

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

11	2670	N	1904	-0-	-766	-0-	134	1	1763	2	N	6	23	1			111
							7	9									
12	2294	N	1948	-0-	-346	-0-	133	1	1801	2	N	13					124
							14	9									
01	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	112	1	1510	2	N	32	124	1			32
							35	9									
02	1764	N	1647	-0-	-117	-0-	116	1	1530	2	N	1					33
							1	9									
03	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	121	1	1579	2	N	4					37
							4	9									
04	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	103	1	1406	2	N	4					41
							4	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					62
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					33
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					33
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					33
02	DLQ G-10		679	-0-	679	679	679	3			Y	-0-					33
03	DLQ G-10		688	-0-	688	1367	688	3			Y	-0-					33
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1367					Y	NO RPT					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3		Y	-0-			81
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	3		Y	-0-			81
01	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3		Y	-0-			81
02	DLQ G-10	6694	-0-	6694	6694	6694	3		Y	-0-			81
03	DLQ G-10	6776	-0-	6776	13470	6776	3		Y	-0-			81
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13470				Y	NO RPT			81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		Y	-0-			40
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			40
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		Y	-0-			40
02	DLQ G-10	956	-0-	956	956	956	3		Y	-0-			40
03	DLQ G-10	968	-0-	968	1924	968	3		Y	-0-			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1924				Y	NO RPT			40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		Y	-0-			83
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		Y	-0-			83
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			83
02	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	3		Y	-0-			83
03	DLQ G-10	745	-0-	745	1481	745	3		Y	-0-			83
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1481				Y	NO RPT			83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			22
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		Y	-0-			22
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		Y	-0-			22
02	DLQ G-10	671	-0-	671	671	671	3		Y	-0-			22
03	DLQ G-10	679	-0-	679	1350	679	3		Y	-0-			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1350				Y	NO RPT			22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

11	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2		N	-0-			22
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			22
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-			22
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			22
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2		N	-0-			22
04	390 N	139	-0-	-251	-0-	139	2		N	-0-			22

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			3
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			3
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			3
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			3
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			3
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	912	-0-	-108	-0-	30	1	875	2	Y	6	16	1			13
							7	9									
12	899	X	894	-0-	-5	-0-	29	1	857	2	Y	7					20
							8	9									
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	6					26
							7	9									
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	25	1	713	2	Y	4					30
							4	9									
03	899	N	755	-0-	-144	-0-	22	1	723	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	15	1	542	2	Y	2					25
							2	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
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	114	1	3333	2	Y	27					57
							30	9									
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	96	1	2898	2	Y	21					78
							23	9									
02	1596	X	1565	-0-	-31	-0-	53	1	1504	2	Y	7					85
							8	9									
03	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	16	1	538	2	Y	7	44	1			48
							8	9									
04	1710	X	1231	-0-	-479	-0-	34	1	1191	2	Y	5					53
							6	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
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	45	1	1315	2	Y	9	23	1			20
							10	9									
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	48	1	1396	2	Y	11					31
							12	9									
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	46	1	1386	2	Y	10					41
							11	9									
02	1120	N	1025	-0-	-95	-0-	35	1	984	2	Y	5					46
							6	9									
03	1240	N	791	-0-	-449	-0-	23	1	757	2	Y	10	24	1			32
							11	9									
04	1200	N	995	-0-	-205	-0-	27	1	964	2	Y	4					36
							4	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	68	1	1989	2	Y	13	34	1			28
							14	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	15					43
							17	9									
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	60	1	1809	2	Y	13					56
							14	9									
02	1512	X	1278	-0-	-234	-0-	43	1	1228	2	Y	6					62
							7	9									
03	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	41	1	1381	2	Y	18	32	1			48
							20	9									
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	46	1	1615	2	Y	7					55
							8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					49
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					49
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					49
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					49
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					49
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	44	1	1295	2	Y	8	25	1			20
							9	9									
12	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	35	1	1024	2	Y	8					28
							9	9									
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	43	1	1308	2	Y	9					37
							10	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	36	1	1010	2	Y	5					42
							6	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	Y	17	22	1			37
							19	9									
04	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	34	1	1178	2	Y	5					42
							6	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	66	-0-	-354	-0-	2	1	64	2	Y	-0-	8	1			3
12	434	N	65	-0-	-369	-0-	2	1	62	2	Y	1					4
							1	9									
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	4	1	116	2	Y	1					5
							1	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	3					8
							3	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	21	1	704	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	19	1	672	2	Y	3					16
							3	9									

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	6	33	1			21
							7	9									
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	15					36
							17	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	36	1	1087	2	Y	8					44
							9	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1000	2	Y	5					49
							6	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	2	Y	15	26	1			38
							17	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	7					45
							8	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	2	N	-0-			89
12	930	N	300	-0-	-630	-0-	9	1	291	2	N	-0-			89
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	24	1	706	2	N	-0-			89
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	2	N	61			150
							67	9							
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-			150
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	2	N	-0-			150

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	139	1	915	2	N	-0-			161
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	2	N	-0-			161
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1058	2	N	20			181
							22	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	126	1	981	2	N	-0-			181
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	141	1	1042	2	N	-0-			181
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	-0-			181

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

11	270	N	179	-0-	-91	-0-	6	1	173	2	N	-0-			-0-
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	4	1	106	2	N	-0-			-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	5	1	138	2	N	-0-			-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-			-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	2	1	61	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	22					109
							24	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	1					110
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	4					114
							4	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	13					127
							14	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	53	1	691	2	N	2					129
							2	9									
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	5					134
							6	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-	2	1			59
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	2	N	-0-					59
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					59
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					59
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-					59
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	-0-					59

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2075	-0-	-295	-0-	145	1	1912	2	N	16	21	1			88
							18	9									
12	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	155	1	2106	2	N	5					93
							6	9									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	166	1	2241	2	N	-0-					93
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	148	1	1951	2	N	4					97
							4	9									
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	165	1	2151	2	N	4					101
							4	9									
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	146	1	1996	2	N	3	19	1			85
							3	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	132	1	1739	2	N	6	18	1			40
							7	9									
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	135	1	1833	2	N	3					43
							3	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	1					44
							1	9									
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	90	1	1186	2	N	2					46
							2	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	148	1	1931	2	N	4					50
							4	9									
*04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1878	2	N	9	16	1			43
							10	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2218	-0-	-182	-0-	156	1	2054	2	N	7	17	1			37
							8	9									
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	3					40
							3	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	165	1	2236	2	N	1					41
							1	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	151	1	1987	2	N	4					45
							4	9									
03	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	170	1	2208	2	N	4					49
							4	9									
04	2310	N	2207	-0-	-103	-0-	150	1	2053	2	N	4	19	1			34
							4	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	123	1	1622	2	N	13	16	1			138
							14	9									
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	121	1	1648	2	N	13					151
							14	9									
01	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	119	1	1607	2	N	8					159
							9	9									
02	1652	N	1573	-0-	-79	-0-	110	1	1449	2	N	13					172
							14	9									
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	122	1	1583	2	N	5					177
							6	9									
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	103	1	1410	2	N	17	15	1			179
							19	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	156	1	2055	2	N	7	22	1			66
						8	9									
12	2449 N	2308	-0-	-141	-0-	158	1	2147	2	N	3					69
						3	9									
01	2387 N	2306	-0-	-81	-0-	159	1	2146	2	N	1					70
						1	9									
02	2072 N	2052	-0-	-20	-0-	145	1	1904	2	N	3					73
						3	9									
03	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	155	1	2013	2	N	4					77
						4	9									
04	2220 N	2119	-0-	-101	-0-	144	1	1972	2	N	3	20	1			60
						3	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

11	2520 X	1461	-0-	-1059	-0-	32	1	1429	2	N	-0-					80
12	2604 X	1340	-0-	-1264	-0-	38	1	1302	2	N	-0-					80
01	2604 X	1051	-0-	-1553	-0-	1051	2			N	-0-					80
02	1372 N	888	-0-	-484	-0-	888	2			N	-0-					80
03	1333 N	648	-0-	-685	-0-	648	2			N	-0-					80
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					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

11	1700 N	320	-0-	-1380	2855	320	2			Y	-0-					25
12	3100 N	1580	-0-	-1520	1335	1580	2			Y	-0-					25
01	2922 N	1587	-0-	-1335	-0-	1587	2			Y	-0-					25
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					25
03	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			Y	-0-					25
*04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	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
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	11946	7638	-0-	-4308	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	11189	7315	-0-	-3874	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
01	12133	7787	-0-	-4346	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	10524	6816	-0-	-3708	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	11153	7297	-0-	-3856	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
*04	10494	6912	-0-	-3582	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

11	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2018 - P/A 11/08/18

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

11	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	434	1	2337	2	N	1					105
						1	9									
12	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	460	1	2281	2	N	-0-					105
01	3069 X	2550	-0-	-519	-0-	407	1	2143	2	N	-0-					105
02	2772 X	2677	-0-	-95	-0-	436	1	2235	2	N	5					110
						6	9									
03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	448	1	2756	2	N	-0-					110
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	402	1	2239	2	N	-0-					110

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					8
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					8
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-					8
04	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

11	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	2			Y	-0-					11
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					11
01	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	1529	2			Y	-0-					11
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					11
03	3100	N	3224	-0-	124	124	3222	2	2	9	Y	2	2	1			11
*04	2794	N	2670	-0-	-124	-0-	2670	2			Y	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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

11	14B2 EXT	6312	-0-	6312	10129	6309	2	3	9	N	3			3
12	14090 X	3961	-0-	-10129	-0-	3957	2	4	9	N	4			7
01	3813 X	3317	-0-	-496	-0-	3305	2	12	9	N	11			18
02	4760 X	2535	-0-	-2225	-0-	2533	2	2	9	N	2			20
03	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2			N	-0-			20
04	5100 X	2188	-0-	-2912	-0-	2188	2			N	-0-			21

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-			6
03	14B2 EXT	142	-0-	142	272	142	2			N	-0-			6
*04	689 X	417	-0-	-272	-0-	417	2			N	-0-			6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-			1
12	1271 N	585	-0-	-686	-0-	585	2			N	-0-			1
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			1
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			1
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	1	1
04	1290 N	994	-0-	-296	-0-	994	2			N	-0-			1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			16
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-			16
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-			16
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-			16
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4070	2	3	9	N	3	3	1	16
*04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-			16

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	56	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	1922 N	1186	-0-	-736	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	1415	-0-	-41	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	59	1	1504	2	N	-0-					-0-
*04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	67	1	1687	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

11	630 N	565	-0-	-65	-0-	88	1	476	2	N	1					163
						1	9									
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	100	1	494	2	N	1					164
						1	9									
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	83	1	436	2	N	-0-					164
02	532 N	439	-0-	-93	-0-	72	1	367	2	N	-0-					164
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	69	1	424	2	N	1					165
						1	9									
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	94	1	521	2	N	3					168
						3	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

11	690 N	467	-0-	-223	-0-	73	1	394	2	N	-0-					22
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	59	1	295	2	N	1					23
						1	9									
01	713 N	187	-0-	-526	-0-	30	1	157	2	N	-0-					23
02	448 N	200	-0-	-248	-0-	33	1	167	2	N	-0-					23
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	86	1	528	2	N	1					24
						1	9									
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	115	1	642	2	N	4					28
						4	9									

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					1
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					1
02	1428 N	1370	-0-	-58	-0-	1370	2			N	-0-					1
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1530 N	1141	-0-	-389	-0-	1141	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

11	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	1488	2			N	-0-					48
12	1550 N	225	-0-	-1325	-0-	225	2			N	-0-					48
01	1581 N	907	-0-	-674	-0-	907	2			N	-0-					48
02	1400 N	343	-0-	-1057	-0-	343	2			N	-0-					48
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	1	1			47
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					47

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	218	-0-	-433	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	3811	-0-	3811	3811	3811	2			N	-0-					7
01	14B2	EXT	1324	-0-	1324	5135	1324	2			N	-0-					7
02	14B2	EXT	1721	-0-	1721	6856	1721	2			N	-0-					7
03	8321	X	1465	-0-	-6856	-0-	1464	2	1	9	N	1	1	1			7
04	3690	X	1695	-0-	-1995	-0-	1695	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					9
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					9
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					9
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	2			N	-0-					9
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	687	2	1	9	N	1	1	1			9
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1120	-0-	-461	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2052	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	14	1	365	2	N	-0-					129
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	21	1	533	2	N	-0-					129
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	27	1	737	2	N	-0-					129
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	N	-0-					129
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	N	-0-					129
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	37	1	922	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					26
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					26
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					26
02	5040	X	3650	-0-	-1390	-0-	3650	2			N	-0-					26
03	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	4998	2	6	9	N	5	4	1			27
04	5400	X	5283	-0-	-117	-0-	5283	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					1
12	2511	N	1655	-0-	-856	-0-	1456	2	199	9	N	181	161	1			21
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					21
02	2212	N	1939	-0-	-273	-0-	1939	2			N	-0-					21
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2	2	1			21
04	2370	N	1037	-0-	-1333	-0-	1037	2			N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 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
11	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1310	2			N	-0-					1
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-					1
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					1
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					1
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	820	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					28
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					28
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					28
02	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					28
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			28
*04	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					1
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					1
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					1
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					1
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3	3	1			1
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					13
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					13
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					13
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					13
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	1	1			13
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

11	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					65
12	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	2			N	-0-					65
01	1271	N	476	-0-	-795	-0-	476	2			N	-0-					65
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	349	2			N	-0-					65
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1	9	N	1	1	1			65
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

11	3660	X	2492	-0-	-1168	-0-	2492	2			N	-0-					28
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	2070	2			N	-0-					28
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					28
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					28
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3300	2	33	9	N	30	2	1			56
04	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	2446	2	98	9	N	89					145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					28
12	3100 N	3967	-0-	867	867	3967	2			N	-0-					28
01	3100 N	4177	-0-	1077	1944	4177	2			N	-0-					28
02	5896 X	3952	-0-	-1944	-0-	3952	2			N	-0-					28
03	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141	2	2	9	N	2	2	1			28
04	2520 X	1889	-0-	-631	-0-	1889	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

11	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2			N	-0-					22
12	2139 N	1173	-0-	-966	-0-	1173	2			N	-0-					22
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					22
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					22
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3656	2	2	9	N	2	2	1			22
*04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

11	2370 X	1340	-0-	-1030	-0-	1340	2			N	-0-					26
12	2449 X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					26
01	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					26
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					26
03	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2085	2	2	9	N	2	2	1			26
*04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					32
12	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					32
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					32
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					32
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2452	2	3	9	N	3	2	1			33
*04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

11	1530 X	1086	-0-	-444	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1008	-0-	-573	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1581 X	1110	-0-	-471	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	987	-0-	-21	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

11	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					61
12	4495 X	3161	-0-	-1334	-0-	3161	2			N	-0-					61
01	4495 X	3701	-0-	-794	-0-	3701	2			N	-0-					61
02	4228 X	3432	-0-	-796	-0-	3432	2			N	-0-					61
03	4681 X	3842	-0-	-839	-0-	3839	2	3	9	N	3	3	1			61
04	4530 X	3627	-0-	-903	-0-	3627	2			N	-0-					61

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3158	-0-	-652	-0-	3158	2			N	-0-					73
12	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	3328	2			N	-0-					73
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					73
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					73
03	3751	X	3304	-0-	-447	-0-	3301	2	3	9	N	3	3	1			73
04	3780	X	1884	-0-	-1896	-0-	1884	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					63
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					63
01	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					63
02	1736	N	1308	-0-	-428	-0-	1308	2			N	-0-					63
03	2170	N	1701	-0-	-469	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			63
04	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					1
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					1
01	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	2832	2			N	-0-					1
02	2884	X	2561	-0-	-323	-0-	2561	2			N	-0-					1
03	3193	X	2682	-0-	-511	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	1020	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1410	N	926	-0-	-484	-0-	926	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

11	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					27
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					27
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					27
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					27
03	2542	N	1553	-0-	-989	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	1			27
04	2460	N	1453	-0-	-1007	-0-	1453	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					47
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					47
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					47
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					47
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3487	2	3	9	N	3	3	1			47
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

11	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					1
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1	1	1			1
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	1924	2			N	-0-					1
12	2325	X	1551	-0-	-774	-0-	1551	2			N	-0-					1
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					1
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					1
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2212	2	2	9	N	2	2	1			1
04	2250	X	936	-0-	-1314	-0-	936	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	712	-0-	-1396	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	N	2	1	1			1
*04	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1019	-0-	-1591	-0-	1019	2			N	-0-					49
12	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			N	-0-					49
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					49
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	817	2			N	-0-					49
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	1			49
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					1
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					1
02	756	N	523	-0-	-233	-0-	523	2			N	-0-					1
03	589	N	350	-0-	-239	-0-	350	2			N	-0-					1
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2828	-0-	-472	-0-	2828	2			N	-0-					11
12	3782	X	2462	-0-	-1320	-0-	2462	2			N	-0-					11
01	3782	X	2912	-0-	-870	-0-	2912	2			N	-0-					11
02	3416	X	2266	-0-	-1150	-0-	2266	2			N	-0-					11
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2	9	N	2	2	1			11
04	2820	X	1277	-0-	-1543	-0-	1277	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					127
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					127
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					127
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					127
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	N	2	1	1			128
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					26
12	2387	N	1004	-0-	-1383	-0-	1004	2			N	-0-					26
01	2542	N	1641	-0-	-901	-0-	1641	2			N	-0-					26
02	2296	N	1317	-0-	-979	-0-	1317	2			N	-0-					26
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-	1	1			25
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					62
12	2201	N	1689	-0-	-512	-0-	1689	2			N	-0-					62
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			N	-0-					62
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					62
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	N	3	2	1			63
*04	3000	N	3189	-0-	189	189	3189	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					1
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					1
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					1
02	4060	X	3776	-0-	-284	-0-	3776	2			N	-0-					1
03	4495	X	2456	-0-	-2039	-0-	2453	2	3	9	N	3	3	1			1
04	4350	X	2973	-0-	-1377	-0-	2973	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					1
01	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-					1
02	1876	N	1440	-0-	-436	-0-	1440	2			N	-0-					1
03	1209	N	172	-0-	-1037	-0-	172	2			N	-0-					1
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	1027	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3106	-0-	-44	-0-	3106	2			N	-0-					38
12	3286	X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					38
01	3286	X	2718	-0-	-568	-0-	2718	2			N	-0-					38
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	2808	2			N	-0-					38
03	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2974	2	2	9	N	2	2	1			38
04	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 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
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					25
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					25
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					25
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					25
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					59
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					59
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					59
02	2380 N	1470	-0-	-910	-0-	1470	2			N	-0-					59
03	2573 N	1701	-0-	-872	-0-	1699	2	2	9	N	2	2	1			59
04	2250 N	1728	-0-	-522	-0-	1728	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

11	900 N	275	-0-	-625	-0-	21	1	254	2	N	-0-					89
12	713 N	307	-0-	-406	-0-	22	1	285	2	N	-0-					89
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-					89
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	469	2	N	10					99
						11	9									
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	23	1	261	2	N	5					104
						6	9									
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	39	1	438	2	N	-0-					104

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

11	2880 X	138	-0-	-2742	-0-	138	2			N	-0-					78
12	2728 X	33	-0-	-2695	-0-	33	2			N	-0-					78
01	2759 X	9	-0-	-2750	-0-	9	2			N	-0-					78
02	2492 X	522	-0-	-1970	-0-	522	2			N	-0-					78
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3	3	1			78
*04	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

11	1200 N	988	-0-	-212	-0-	77	1	911	2	N	-0-					45
12	682 N	584	-0-	-98	-0-	42	1	542	2	N	-0-					45
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	120	1	1619	2	N	15					60
						17	9									
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	103	1	1274	2	N	27					87
						30	9									
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	147	1	1662	2	N	13					100
						14	9									
*04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	2	N	-0-					100

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					11
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					11
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					11
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					11
03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	N	2	2	1			11
*04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

11	3930 X	2971	-0-	-959	-0-	2971	2			N	-0-					2
12	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					2
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					2
02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					2
03	3224 X	3058	-0-	-166	-0-	3056	2	2	9	N	2	2	1			2
04	3120 X	2934	-0-	-186	-0-	2934	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

11	1440 X	1190	-0-	-250	-0-	1190	2			N	-0-					26
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					26
01	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	1201	2			N	-0-					26
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					26
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	1	1			26
*04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	106	1	2841	2	N	-0-					32
12	3255 X	2898	-0-	-357	-0-	108	1	2790	2	N	-0-					32
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	2	N	-0-					32
02	2884 X	2512	-0-	-372	-0-	96	1	2416	2	N	-0-					32
03	3193 X	1444	-0-	-1749	-0-	54	1	1390	2	N	-0-					32
04	3300 X	2447	-0-	-853	-0-	93	1	2354	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

11	540 N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	716	-0-	-710	-0-	715	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

11	2430 X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					51
12	2511 X	1628	-0-	-883	-0-	1628	2			N	-0-					51
01	2418 X	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					51
02	2184 X	1882	-0-	-302	-0-	1882	2			N	-0-					51
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1955	2	2	9	N	2	2	1			51
04	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	1939	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1854	2	2	9	N	2	1	1			1
*04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	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
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	496	1	5882	2	N	-0-					37
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	621	1	7968	2	N	-0-					37
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					37
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	454	1	5594	2	N	-0-					37
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	501	1	5656	2	N	-0-					37
*04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	461	1	5126	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
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	391	1	4638	2	N	-0-					146
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	354	1	4544	2	N	-0-					146
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	341	1	4613	2	N	-0-					146
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	330	1	4064	2	N	-0-					146
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	344	1	3886	2	N	-0-					146
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	365	1	4058	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
11	900	N	232	-0-	-668	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					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
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					4
12	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2786	2			N	-0-					4
01	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	2			N	-0-					4
02	2744	X	2685	-0-	-59	-0-	2685	2			N	-0-					4
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2909	2	2	9	N	2	2	1			4
04	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2786	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
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					71
12	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					71
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					71
02	1904	X	1114	-0-	-790	-0-	1114	2			N	-0-					71
03	2108	X	802	-0-	-1306	-0-	802	2			N	-0-	1	1			70
04	2040	X	922	-0-	-1118	-0-	922	2			N	-0-					70

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
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					2
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					2
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					2
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					2
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			2
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					26
12	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					26
01	3999 X	2265	-0-	-1734	-0-	2265	2			N	-0-					26
02	3612 X	3197	-0-	-415	-0-	3197	2			N	-0-					26
03	3999 X	3477	-0-	-522	-0-	3474	2	3	9	N	3	3	1			26
*04	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					12
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					12
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					12
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	2			N	-0-					12
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	1			12
04	1080 N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	197	1	591	2	N	-0-					128
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	177	1	519	2	N	-0-					128
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	247	1	554	2	N	-0-					128
02	728 N	643	-0-	-85	-0-	234	1	409	2	N	-0-					128
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	295	1	515	2	N	-0-					128
04	780 N	594	-0-	-186	-0-	261	1	333	2	N	-0-					128

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					1
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					1
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					1
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					1
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536	2	3	9	N	3	2	1			2
*04	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					1
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					1
01	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					1
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					1
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1995	2	2	9	N	2	2	1			1
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

11	690 N	487	-0-	-203	-0-	487	2			N	-0-					1
12	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					1
01	713 N	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-					1
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					1
03	620 N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					1
04	480 N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

11	2520 N	2434	-0-	-86	-0-	87	1	2347	2	N	-0-					55
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	94	1	2427	2	N	-0-					55
01	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	83	1	2216	2	N	-0-					55
02	2268 N	2196	-0-	-72	-0-	84	1	2112	2	N	-0-					55
03	2511 N	2106	-0-	-405	-0-	79	1	2027	2	N	-0-					55
*04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	85	1	2151	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

11	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					1
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
03	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					1
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

11	840 N	347	-0-	-493	-0-	347	2			N	-0-					65
12	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					65
01	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					65
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					65
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	N	2	1	1			66
04	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					1
12	2108 N	858	-0-	-1250	-0-	858	2			N	-0-					1
01	1581 N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					1
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					1
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	2	1	9	N	1	1	1			1
*04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

11	840 N	652	-0-	-188	-0-	652	2			N	-0-					30
12	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					30
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					30
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					30
03	961 N	894	-0-	-67	-0-	893	2	1	9	N	1	1	1			30
04	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					81
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					81
01	3193 X	2539	-0-	-654	-0-	2539	2			N	-0-					81
02	2884 X	2501	-0-	-383	-0-	2501	2			N	-0-					81
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3771	2	3	9	N	3	3	1			81
*04	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

11	2190 X	1719	-0-	-471	-0-	1719	2			N	-0-					2
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	1863	2			N	-0-					2
01	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			N	-0-					2
02	1904 X	1576	-0-	-328	-0-	1576	2			N	-0-					2
03	1953 X	1527	-0-	-426	-0-	1527	2			N	-0-	1	1			1
04	1800 X	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

11	2610 X	1788	-0-	-822	-0-	1788	2			N	-0-					1
12	2697 X	1227	-0-	-1470	-0-	1227	2			N	-0-					1
01	2294 X	2163	-0-	-131	-0-	2163	2			N	-0-					1
02	1876 X	1652	-0-	-224	-0-	1652	2			N	-0-					1
03	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	786	2	1	9	N	1	1	1			1
04	2100 X	604	-0-	-1496	-0-	604	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	1773	-0-	-447	-0-	274	1	1477	2	N	20					291
							22	9									
12	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	280	1	1391	2	N	3					294
							3	9									
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	380	1	2002	2	N	-0-					294
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	271	1	1389	2	N	1					295
							1	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	297	1	1828	2	N	3					298
							3	9									
04	2310	N	1715	-0-	-595	-0-	259	1	1446	2	N	9					307
							10	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 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
11	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	2			N	-0-					29
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					29
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					29
02	2800	N	3039	-0-	239	239	3039	2			N	-0-					29
03	3100	N	3976	-0-	876	1115	3973	2	3	9	N	3	2	1			30
*04	3000	N	2186	-0-	-814	301	2186	2			N	-0-					30

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 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
11	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			N	-0-					74
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					74
01	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					74
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	112	2			N	-0-					74
03	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					74
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					74

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
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					25
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					25
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	850	2			N	-0-					25
03	589	N	217	-0-	-372	-0-	217	2			N	-0-					25
04	1080	N	148	-0-	-932	-0-	148	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7785	-0-	-3615	-0-	279	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7470	-0-	-2140	-0-	278	1	7192	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	8897	-0-	-713	-0-	320	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7423	-0-	-725	-0-	283	1	7140	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8232	-0-	-789	-0-	309	1	7923	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8039	-0-	-571	-0-	307	1	7732	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					32
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					32
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					32
*04	3000	N	3227	-0-	227	227	3227	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

11	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	195	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	5249	-0-	-2346	-0-	195	1	5054	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7142	-0-	-453	-0-	257	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4919	-0-	-205	-0-	188	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5568	-0-	-105	-0-	209	1	5359	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	4714	-0-	-2186	-0-	180	1	4534	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

11	18990	X	17951	-0-	-1039	-0-	2726	1	15225	2	N	-0-					-0-
12	19623	X	18040	-0-	-1583	-0-	2821	1	15219	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	17667	-0-	-1956	-0-	2787	1	14880	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15002	-0-	-2722	-0-	2512	1	12490	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	18115	-0-	-1508	-0-	2829	1	15286	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	14758	-0-	-3182	-0-	2641	1	12117	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

11	17160	X	15320	-0-	-1840	-0-	1937	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	14244	-0-	-3488	-0-	1963	1	12281	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14528	-0-	-1592	-0-	1818	1	12710	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	11852	-0-	-2456	-0-	1699	1	10153	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14984	-0-	-857	-0-	1903	1	13081	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14586	-0-	-744	-0-	1850	1	12736	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

11	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	149	1	4008	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	160	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4112	-0-	-1220	-0-	148	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3787	-0-	-1029	-0-	145	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3981	-0-	-421	-0-	150	1	3831	2	N	-0-					-0-
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	160	1	4037	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	8385	-0-	-4455	-0-	3378	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	9786	-0-	-3482	-0-	3767	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	9732	-0-	-3536	-0-	3537	1	6195	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	9534	-0-	-1890	-0-	3434	1	6100	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	10832	-0-	-1258	-0-	3808	1	7024	2	N	-0-					-0-
*04	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	3687	1	6714	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	124	1	1473	2	N	-0-					54
12	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					54
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	106	1	1434	2	N	-0-					54
02	1484	N	1474	-0-	-10	-0-	111	1	1363	2	N	-0-					54
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					54
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	129	1	1439	2	N	-0-					54

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	6050	-0-	-2200	-0-	6050	2			N	-0-					215
12	8525	X	7638	-0-	-887	-0-	7638	2			N	-0-					215
01	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8028	2			N	-0-					215
02	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					215
03	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7849	2	14	9	N	13	5	1			223
04	7770	X	7211	-0-	-559	-0-	7200	2	11	9	N	10	180	1			53

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	15816	-0-	-324	-0-	566	1	15250	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15928	-0-	-750	-0-	593	1	15335	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	14098	-0-	-2425	-0-	507	1	13591	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	13093	-0-	-1831	-0-	500	1	12593	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	13265	-0-	-3072	-0-	498	1	12767	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	518	1	13038	2	N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	56	1	3018	2	N	-0-					20
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	56	1	3435	2	N	-0-					20
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	60	1	3145	2	N	-0-					20
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	28	1	3068	2	N	-0-					20
03	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	28	1	2861	2	N	-0-					20
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

11	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1
02	532 N	477	-0-	-55	-0-	477	3			N	-0-					1
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					1
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

11	5190 X	5125	-0-	-65	-0-	5125	3			N	-0-					1
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					1
01	5177 X	5012	-0-	-165	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4788 X	272	-0-	-4516	-0-	272	3			N	-0-					1
03	5301 X	11	-0-	-5290	-0-	10	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5130 X	9	-0-	-5121	-0-	9	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
12	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
01	2108 N	2102	-0-	-6	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2016 N	1843	-0-	-173	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	944	-0-	-234	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1086	-0-	-464	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	1036 N	815	-0-	-221	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	1426 N	967	-0-	-459	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
*04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3745	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
*04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					18
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					18
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					18
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					18
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

11	3000	N	3324	-0-	324	324	3324	3			Y	-0-					-0-
12	3279	X	2955	-0-	-324	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3248	X	2951	-0-	-297	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3170	-0-	-160	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	257	-0-	-107	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	504	-0-	-302	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
02	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	1054	X	681	-0-	-373	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

11	2850	N	1059	-0-	-1791	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	774	-0-	-2016	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	624	-0-	-1515	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	180	-0-	-180	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	341	-0-	-51	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
03	899	X	344	-0-	-555	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	420	X	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	857	-0-	-163	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
02	2660	N	1517	-0-	-1143	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2110	-0-	-835	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

11	3060	X	627	-0-	-2433	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
12	2604	X	37	-0-	-2567	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1157	-0-	-1447	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
02	784	X	493	-0-	-291	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2399	-0-	-1414	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3254	-0-	-559	-0-	3253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3192	X	2734	-0-	-458	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4308	-0-	-63	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4327	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3729	-0-	-735	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	1427	-0-	-2803	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

11	3826	X	3448	-0-	-378	-0-	3448	3			Y	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3558	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	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 #: 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
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	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
11	1740	N	174	-0-	-1566	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	916	-0-	-913	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	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
11	1260	N	1053	-0-	-207	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	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
11	3450	X	2914	-0-	-536	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					-0-
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	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
11	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1293	-0-	-257	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-

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
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3323	-0-	-118	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3186	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2888	-0-	-164	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2999	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 #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	3700	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8490	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	550	-0-	-287	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	2945	X	275	-0-	-2670	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	203	-0-	-1843	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	204	-0-	-104	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1607	-0-	-45	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

11	2670	N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2570	-0-	-158	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2513	-0-	-37	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	812	-0-	-490	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3120	-0-	-321	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	713	-0-	-2635	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	317	-0-	-2707	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	466	-0-	-3130	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	428	-0-	-2782	-0-	428	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

11	2850	N	2767	-0-	-83	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2397	-0-	-179	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	4721	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4536	X	4475	-0-	-61	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
*04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3035	-0-	35	35	3035	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

11	2250	N	598	-0-	-1652	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	560	-0-	-1393	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	461	-0-	-1306	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	613	-0-	-534	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2352	-0-	-4	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2295	-0-	-216	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

11	870 X	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
12	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	5170	-0-	2070	2070	5168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2800 N	4767	-0-	1967	4037	4767	3			Y	-0-					-0-
03	9148 X	5111	-0-	-4037	-0-	5111	3			Y	-0-					-0-
*04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
02	1932 N	821	-0-	-1111	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	2232 X	395	-0-	-1837	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	1890 N	221	-0-	-1669	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
02	2688 X	2513	-0-	-175	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2612	-0-	-268	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

11	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2301	-0-	-55	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
03	2604 X	758	-0-	-1846	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
04	2280 N	510	-0-	-1770	-0-	510	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

11	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
01	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

11	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					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 #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1962	-0-	-110	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	2108	-0-	-186	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

11	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	914	-0-	-233	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	799	-0-	-255	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

11	5490	X	5411	-0-	-79	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5541	3			Y	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5642	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
03	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5454	-0-	-6	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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 #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

11	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2698	-0-	-102	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2916	-0-	-401	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2085	-0-	-155	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

11	2490	N	2466	-0-	-24	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2341	-0-	-232	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
04	2520	N	276	-0-	-2244	-0-	276	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2790	-0-	-180	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	1303	-0-	-1487	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2141	-0-	-742	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3651	-0-	551	551	3650	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1963	N	1412	-0-	-551	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
03	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

11	2730	X	1687	-0-	-1043	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
01	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1226	-0-	-202	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
*04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

11	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	442	-0-	-1542	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

11	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	1098	-0-	-1506	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	856	-0-	-1574	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					1
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					1
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					1
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	3			N	-0-					1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					1
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

11	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	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 #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3264	-0-	164	164	3264 3		Y	-0-			-0-
01	2081 N	1917	-0-	-164	-0-	1917 3		Y	-0-			-0-
02	1428 N	1318	-0-	-110	-0-	1318 3		Y	-0-			-0-
03	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3		Y	-0-			-0-
*04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

11	1020 N	934	-0-	-86	-0-	934 3		Y	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-
01	1209 N	867	-0-	-342	-0-	867 3		Y	-0-			-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

11	1530 N	1515	-0-	-15	-0-	1515 3		Y	-0-			-0-
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		Y	-0-			-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-			-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		Y	-0-			-0-
03	1705 X	1571	-0-	-134	-0-	1571 3		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3		Y	-0-			-0-
12	5177 X	5168	-0-	-9	-0-	5168 3		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4995	-0-	-89	-0-	4993 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3		Y	-0-			-0-
03	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 3		Y	-0-			-0-
*04	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 3		Y	-0-			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		N	-0-			1
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			1
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	795 3		N	-0-			1
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			1
03	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3		N	-0-			1
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728 3		N	-0-			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3		Y	-0-			-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		Y	-0-			-0-
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3		Y	-0-			-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 3		Y	-0-			-0-
03	2480 X	2204	-0-	-276	-0-	2204 3		Y	-0-			-0-
04	2190 N	1972	-0-	-218	-0-	1972 3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1759	-0-	-411	-0-	1759 3		Y	-0-			-0-
01	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	2095 3		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1859	-0-	-129	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-
03	2232 X	2111	-0-	-121	-0-	2111 3		Y	-0-			-0-
04	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	2026 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 #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					1
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					1
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					1
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2946	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					1
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					1
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					1
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2825	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

11	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2239	-0-	-11	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

11	4290	X	3943	-0-	-347	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3640	-0-	-290	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

11	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	38	-0-	-466	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					22
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					22
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			Y	-0-					22
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	3			Y	-0-					22
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			Y	-0-					22
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

11	3000	X	2941	-0-	-59	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
12	3038	N	3007	-0-	-31	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2998	-0-	-226	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2541	-0-	-399	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	91	-0-	-374	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1106	-0-	-182	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	1147	-0-	-1209	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 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
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1384	-0-	-16	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
03	1612	X	1054	-0-	-558	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
02	2268	X	1978	-0-	-290	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2096	-0-	-725	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
04	2430	X	1935	-0-	-495	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

11	1290	X	1225	-0-	-65	-0-	1225	3			N	-0-					1
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					1
01	992	X	852	-0-	-140	-0-	852	3			N	-0-					1
02	1148	X	687	-0-	-461	-0-	687	3			N	-0-					1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					1
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					1
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					1
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	1831	3			N	-0-					1
03	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1886	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	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 #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 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
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					1
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					1
01	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					1
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	856	3			N	-0-					1
03	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	3			N	-0-					1
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 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
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					1
12	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	3			N	-0-					1
01	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4150	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3864	X	3646	-0-	-218	-0-	3646	3			N	-0-					1
03	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	3811	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	3605	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					1
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					1
01	1922	X	1597	-0-	-325	-0-	1597	3			N	-0-					1
02	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					1
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4668	-0-	-282	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	4872	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4696	-0-	-388	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4210	-0-	-242	-0-	4209	3	1	9	N	1					1
03	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	4637	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4710	X	4301	-0-	-409	-0-	4301	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					1
12	2697	X	2203	-0-	-494	-0-	2203	3			N	-0-					1
01	2697	X	2397	-0-	-300	-0-	2396	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2800	N	1248	-0-	-1552	-0-	1248	3			N	-0-					1
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					1
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					1
01	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			N	-0-					1
02	2212	N	1786	-0-	-426	-0-	1786	3			N	-0-					1
03	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1646	-0-	-544	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	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 #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					1
12	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	1040	3			N	-0-					1
01	1705	N	1293	-0-	-412	-0-	1293	3			N	-0-					1
02	1512	N	1090	-0-	-422	-0-	1090	3			N	-0-					1
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	1			1
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2604	N	913	-0-	-1691	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	754	-0-	-1542	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1039	-0-	-1596	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					1
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					1
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	957	3			N	-0-					1
03	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					1
04	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	419	-0-	-169	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	729	-0-	-542	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					1
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					1
01	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3660	3	2	9	N	2	2	1			1
02	3836	X	2801	-0-	-1035	-0-	2801	3			N	-0-					1
03	4247	X	3244	-0-	-1003	-0-	3241	3	3	9	N	3	3	1			1
04	4110	X	3285	-0-	-825	-0-	3285	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

11	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					1
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	3			N	-0-					1
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1505	3			N	-0-					1
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					1
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1484	3	1	9	N	1	1	1			1
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	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 #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 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
11	510 N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					1
12	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					1
01	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					1
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					1
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
12	3596 X	566	-0-	-3030	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4003	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3650	-0-	-70	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
*04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
12	961 N	543	-0-	-418	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
02	868 X	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
03	1085 X	949	-0-	-136	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

11	3270 X	2833	-0-	-437	-0-	2833	3			N	-0-					1
12	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	2956	3			N	-0-					1
01	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3220 X	2819	-0-	-401	-0-	2819	3			N	-0-					1
03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

11	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					1
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					1
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					1
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					1
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					1
04	900 N	876	-0-	-24	-0-	876	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
02	2296 N	1856	-0-	-440	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
03	2573 X	2349	-0-	-224	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
*04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
*04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

11	1800 N	1602	-0-	-198	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
01	1674 N	560	-0-	-1114	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
02	1484 N	1032	-0-	-452	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
03	1767 N	343	-0-	-1424	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

11	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
12	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	3038 X	2664	-0-	-374	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2366	-0-	-334	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

11	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					2
12	4712 X	4552	-0-	-160	-0-	4552	3			N	-0-					2
01	4712 X	4437	-0-	-275	-0-	4435	3	2	9	N	2	2	1			2
02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	3			N	-0-					2
03	4712 X	4389	-0-	-323	-0-	4386	3	3	9	N	3	4	1			1
04	4560 X	3967	-0-	-593	-0-	3967	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					1
12	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	3			N	-0-					1
01	2883	X	2176	-0-	-707	-0-	2176	3			N	-0-					1
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	1521	-0-	-773	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 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
11	3300	X	2902	-0-	-398	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2204	-0-	-820	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	257	-0-	-2773	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 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
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	2630	3			N	-0-					1
12	3193	X	3188	-0-	-5	-0-	3188	3			N	-0-					1
01	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	1			1
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	2540	3			N	-0-					1
03	3441	X	2785	-0-	-656	-0-	2783	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3300	X	2678	-0-	-622	-0-	2678	3			N	-0-					1

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
11	2730	N	2390	-0-	-340	-0-	2390	3			N	-0-					1
12	2697	N	2428	-0-	-269	-0-	2428	3			N	-0-					1
01	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	3			N	-0-					1
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1951	3			N	-0-					1
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	1988	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2130	N	1901	-0-	-229	-0-	1901	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1430	-0-	-558	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1730	-0-	-750	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1323	-0-	-597	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3951	-0-	-249	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3916	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3668	X	3440	-0-	-228	-0-	3440	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2959	-0-	-641	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	3109	3			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
*04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 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
11	2760	N	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2725	-0-	-127	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
02	2492	N	2386	-0-	-106	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	3145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2856	X	2854	-0-	-2	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3057	-0-	-3	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-

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
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					1
12	744	N	475	-0-	-269	-0-	475	3			N	-0-					1
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					1
04	870	N	604	-0-	-266	-0-	604	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 #: 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
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					1
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					1
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2165	-0-	-47	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2390	-0-	-307	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2206	-0-	-44	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					1
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					1
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					1
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					1
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					1
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					1
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4475	3	2	9	N	2	2	1			1
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					1
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4342	3	3	9	N	3	3	1			1
*04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					1
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					1
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					1
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					1
03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3002	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	2573	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					1
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					1
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					1
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					1
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	1			1
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					1
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					1
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					1
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	3	1	9	N	1	1	1			1
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4860	-0-	-450	-0-	4860	3			N	-0-					1
12	5425	X	4526	-0-	-899	-0-	4526	3			N	-0-					1
01	5425	X	1651	-0-	-3774	-0-	1651	3			N	-0-					1
02	4620	X	2109	-0-	-2511	-0-	2109	3			N	-0-					1
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7377	3	8	9	N	7	6	1			2
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					2

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					1
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					1
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					1
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					1
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					1
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					1
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					1
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					1
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					1
*04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					1
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					1
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	3	1	9	N	1	1	1			1
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					1
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	2144	3	2	9	N	2	2	1			1
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			Y	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4893	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	5050	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
03	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
*04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	904	3			N	-0-					1
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1
01	1271	N	914	-0-	-357	-0-	914	3			N	-0-					1
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					1
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	3			N	-0-					1
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

11	3600	X	2862	-0-	-738	-0-	457	1	2390	2	N	14					110
							15	9									
12	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	501	1	2943	2	N	26					136
							29	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	518	1	3497	2	N	-0-					136
02	3304	X	2746	-0-	-558	-0-	434	1	2305	2	N	6					142
							7	9									
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	476	1	2092	2	N	-0-					142
04	3600	X	2783	-0-	-817	-0-	461	1	2322	2	N	-0-					142

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	177	1	923	2	N	-0-					21
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	N	-0-					21
01	1178	N	902	-0-	-276	-0-	144	1	758	2	N	-0-					21
02	1036	N	997	-0-	-39	-0-	158	1	839	2	N	-0-					21
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	172	1	755	2	N	-0-					21
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	162	1	814	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	761	-0-	-169	-0-	122	1	639	2	N	-0-					28
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	127	1	744	2	N	-0-					28
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	119	1	766	2	N	-0-					28
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	113	1	601	2	N	-0-					28
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	134	1	589	2	N	-0-					28
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	133	1	672	2	N	2	2	8			28
							2	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

11	2820	N	1830	-0-	-990	-0-	1830	2			N	-0-					95
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	2541	2			N	-0-					95
01	2449	N	1940	-0-	-509	-0-	1940	2			N	-0-					95
02	1708	N	1022	-0-	-686	-0-	1022	2			N	-0-					95
03	2542	N	1926	-0-	-616	-0-	1926	2			N	-0-					95
*04	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

RIVIERA OPERATING, LLC 714314
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	19	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC //CONT.// 714314

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

11	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-			-0-
12	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	130	1	2504	2	Y	-0-			-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	129	1	2498	2	Y	-0-			-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	116	1	2238	2	Y	-0-			-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	143	1	2784	2	Y	-0-			-0-
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	141	1	2675	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

11	1770	X	1747	-0-	-23	-0-	91	1	1656	2	Y	-0-			92
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-			92
01	1705	X	1699	-0-	-6	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-			92
02	1624	X	1517	-0-	-107	-0-	75	1	1442	2	Y	-0-			92
03	1798	X	1620	-0-	-178	-0-	79	1	1541	2	Y	-0-			92
04	1740	X	1420	-0-	-320	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-			92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	286	1	2876	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	3053	-0-	-109	-0-	252	1	2801	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	135	1	2036	2	Y	-0-			-0-
02	2940	X	1912	-0-	-1028	-0-	144	1	1768	2	Y	-0-			-0-
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	32	-0-	-3118	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

11	1080	X	815	-0-	-265	-0-	74	1	741	2	Y	-0-			-0-
12	1023	X	813	-0-	-210	-0-	67	1	746	2	Y	-0-			-0-
01	1023	X	749	-0-	-274	-0-	46	1	703	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	51	1	626	2	Y	-0-			-0-
03	806	N	709	-0-	-97	-0-	62	1	647	2	Y	-0-			-0-
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	64	1	673	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
11	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	283	1	2851	2	Y	-0-			18
12	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	231	1	2570	2	Y	-0-			18
01	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	189	1	2852	2	Y	-0-			18
02	2996 X	2486	-0-	-510	-0-	188	1	2298	2	Y	-0-			18
03	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	254	1	2659	2	Y	1			19
						1	9							
*04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	273	1	2864	2	Y	-0-			19

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

11	2760 X	2625	-0-	-135	-0-	237	1	2388	2	Y	-0-			-0-
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	238	1	2650	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	164	1	2480	2	Y	-0-			-0-
02	2492 X	2372	-0-	-120	-0-	179	1	2193	2	Y	-0-			-0-
03	2883 X	2522	-0-	-361	-0-	220	1	2302	2	Y	-0-			-0-
*04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	248	1	2605	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	181	1	1826	2	Y	-0-			8
12	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	168	1	1868	2	Y	-0-			8
01	2573 X	1823	-0-	-750	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-			8
02	2324 X	1616	-0-	-708	-0-	122	1	1494	2	Y	-0-			8
03	2573 X	1834	-0-	-739	-0-	160	1	1674	2	Y	-0-			8
04	2010 X	1267	-0-	-743	-0-	110	1	1157	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	191	1	1925	2	Y	-0-			-0-
12	2325 N	2125	-0-	-200	-0-	175	1	1950	2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2106	-0-	-560	-0-	131	1	1975	2	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1882	-0-	-106	-0-	142	1	1740	2	Y	-0-			-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	235	1	2455	2	Y	-0-			-0-
*04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	246	1	2576	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

11	5970 X	4024	-0-	-1946	-0-	364	1	3660	2	Y	-0-			-0-
12	6169 X	4835	-0-	-1334	-0-	399	1	4436	2	Y	-0-			-0-
01	6169 X	4315	-0-	-1854	-0-	268	1	4047	2	Y	-0-			-0-
02	5740 X	3407	-0-	-2333	-0-	257	1	3150	2	Y	-0-			-0-
03	5332 X	2816	-0-	-2516	-0-	246	1	2570	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	3545	-0-	-1135	-0-	309	1	3236	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	196	1	3576	2	Y	-0-			20
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	179	1	3441	2	Y	-0-			20
01	4185 X	3729	-0-	-456	-0-	183	1	3546	2	Y	-0-			20
02	3780 X	2817	-0-	-963	-0-	139	1	2678	2	Y	-0-			20
03	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	154	1	3002	2	Y	-0-			20
04	3780 X	2954	-0-	-826	-0-	148	1	2806	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
11	2070 X	1931	-0-	-139	-0-	174	1	1756	2	Y	1					5
						1	9									
12	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	155	1	1721	2	Y	-0-					5
01	2046 X	1852	-0-	-194	-0-	114	1	1727	2	Y	10					15
						11	9									
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	2	Y	-0-					15
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	227	1	2378	2	Y	6					21
						7	9									
*04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	216	1	2265	2	Y	2					23
						2	9									

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

11	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	184	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	181	1	2013	2	Y	-0-					-0-
01	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	125	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-	140	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	2201 N	2082	-0-	-119	-0-	182	1	1900	2	Y	-0-					-0-
*04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	173	1	1812	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

11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					104
12	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					104
01	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					104
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					104
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					104
*04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	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

11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	79	1	2538	2	Y	5					57
						6	9									
12	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	2	Y	6	55	1			8
						7	9									
01	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	63	1	2059	2	Y	4					12
						4	9									
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	66	1	2095	2	Y	6					18
						7	9									
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	3					21
						3	9									
*04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					26
						6	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
11	8670	X	7577	-0-	-1093	-0-	7519	2	58	9	Y	53	238	1			46
12	8959	X	6188	-0-	-2771	-0-	6188	2			Y	-0-					46
01	8959	X	8349	-0-	-610	-0-	8349	2			Y	-0-					46
02	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-	32	1			14
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	212	1	9465	2	Y	71	11	1			74
							78	9									
*04	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	172	1	9055	2	Y	65					139
							72	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8116	2	62	9	Y	56	207	1			47
12	9238	X	7139	-0-	-2099	-0-	7139	2			Y	-0-					47
01	9238	X	7635	-0-	-1603	-0-	7635	2			Y	-0-					47
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			Y	-0-	32	1			15
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	162	1	7236	2	Y	54	11	1			58
							59	9									
*04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	130	1	6806	2	Y	48					106
							53	9									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	64	1	4694	2	Y	-0-					2
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	145	1	4056	2	Y	-0-					2
02	3024	X	1074	-0-	-1950	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-					2
03	3720	X	1163	-0-	-2557	-0-	34	1	1129	2	Y	-0-					2
04	3600	X	1160	-0-	-2440	-0-	45	1	1115	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	Y	4	20	1			3
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					3
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	2	1			1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	14	1	643	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	604	2	Y	4					9
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2480	2	Y	2					22
							2	9									
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	69	1	2228	2	Y	3					25
							3	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	73	1	2145	2	Y	1					26
							1	9									
02	2212	X	888	-0-	-1324	-0-	26	1	861	2	Y	1					27
							1	9									
03	2449	X	1602	-0-	-847	-0-	46	1	1556	2	Y	-0-					27
04	2370	X	1223	-0-	-1147	-0-	24	1	1199	2	Y	-0-					27

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2060	-0-	-280	-0-	58	1	2002	2	N	-0-					67
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	84	1	2184	2	N	-0-					67
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	55	1	1794	2	N	-0-					67
02	1932	N	1741	-0-	-191	-0-	42	1	1699	2	N	-0-					67
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	64	1	2259	2	N	-0-					67
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	64	1	2016	2	N	-0-					67

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	158	-0-	-262	-0-	158	2			Y	-0-					12
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					12
01	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3995	-0-	1195	2127	52	1	3943	2	Y	-0-					12
03	3100	N	4940	-0-	1840	3967	137	1	4803	2	Y	-0-					12
*04	8579	X	4612	-0-	-3967	-0-	152	1	4453	2	Y	6					18
							7	9									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					9
12	2790	N	1964	-0-	-826	-0-	1964	2			N	-0-					9
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			N	-0-					9
03	1953	N	1383	-0-	-570	-0-	1383	2			N	-0-					9
04	2700	N	18	-0-	-2682	-0-	18	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					84
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					84
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					84
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					84

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
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3991	2	7	9	N	6					48
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					48
01	2511	X	1478	-0-	-1033	-0-	1478	2			N	-0-					48
02	2660	X	1750	-0-	-910	-0-	1750	2			N	-0-					48
03	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	2518	2	13	9	N	12					60
04	2850	X	2040	-0-	-810	-0-	66	1	1974	2	N	-0-					60

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					8
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					8
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					8
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					8
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					58
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					58
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					58
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					58
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					58
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	63	1	1871	2	Y	2					14
							2	9									
12	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	53	1	1692	2	Y	2					16
							2	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	1					17
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1240	2	Y	2					19
							2	9									
03	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	37	1	1255	2	Y	-0-					19
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	24	1	1209	2	Y	-0-					19

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3888	-0-	888	2198	117	1	3764	2	Y	6					25
							7	9									
12	3100	N	1389	-0-	-1711	487	45	1	1338	2	Y	5	24	1			6
							6	9									
01	1960	X	1473	-0-	-487	-0-	44	1	1426	2	Y	3					9
							3	9									
02	1204	X	1202	-0-	-2	-0-	37	1	1162	2	Y	3					12
							3	9									
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	2	Y	2					14
							2	9									
*04	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	64	1	1654	2	Y	3					17
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 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
11	2430	N	2240	-0-	-190	-0-	73	1	2165	2	Y	2					19
							2	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	63	1	2018	2	Y	3					22
							3	9									
01	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	58	1	1694	2	Y	1					23
							1	9									
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	60	1	2039	2	Y	3					26
							3	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2098	2	Y	2					28
							2	9									
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	37	1	1816	2	Y	-0-					28

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	99	1	3172	2	Y	6					62
							7	9									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	142	1	4223	2	Y	16	59	1			19
							18	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	121	1	3929	2	Y	7					26
							8	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	138	1	4365	2	Y	11					37
							12	9									
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	173	1	4653	2	Y	8					45
							9	9									
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	200	1	5184	2	Y	8					53
							9	9									

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	105	1	3115	2	Y	3					24
							3	9									
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	71	1	2290	2	Y	3					27
							3	9									
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	1					28
							1	9									
02	2772	X	1063	-0-	-1709	-0-	31	1	1031	2	Y	1					29
							1	9									
03	3069	X	1382	-0-	-1687	-0-	40	1	1342	2	Y	-0-					29
04	2970	X	1259	-0-	-1711	-0-	25	1	1234	2	Y	-0-					29

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	104	1	3349	2	Y	6					33
							7	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	68	1	2017	2	Y	7	32	1			8
							8	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	111	1	3605	2	Y	7					15
							8	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	Y	8					23
							9	9									
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	94	1	2515	2	Y	4					27
							4	9									
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	102	1	2644	2	Y	5					32
							6	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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	1					12
							1	9									
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	94	1	2791	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	72	1	2326	2	Y	4					15
							4	9									
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	81	1	2559	2	Y	7					22
							8	9									
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	103	1	2769	2	Y	5					27
							6	9									
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	81	1	2092	2	Y	4					31
							4	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
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	82	1	2428	2	Y	2					20
							2	9									
12	3100	N	3169	-0-	69	69	96	1	3069	2	Y	4					24
							4	9									
01	3072	N	3003	-0-	-69	-0-	99	1	2903	2	Y	1					25
							1	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	Y	3					28
							3	9									
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	68	1	2264	2	Y	1					29
							1	9									
*04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	34	1	1667	2	Y	-0-					29

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3861	-0-	-369	-0-	149	1	3712	2	Y	-0-					25
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	54	1	3945	2	Y	-0-					25
01	5425	X	4090	-0-	-1335	-0-	141	1	3949	2	Y	-0-					25
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	83	1	2694	2	Y	-0-					25
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	121	1	3969	2	Y	-0-					25
*04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	184	1	4512	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	1			14
							1	9							
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	159	1	5086	2	Y	6			20
							7	9							
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	136	1	3988	2	Y	1			21
							1	9							
02	T. A.		2146	-0-	2146	2146	62	1	2081	2	Y	3			24
							3	9							
03	T. A.		25	-0-	25	2171	1	1	24	2	Y	-0-			24
04	T. A.		120	-0-	120	2291	2	1	118	2	Y	-0-			24

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

11	1830	N	1131	-0-	-699	-0-	37	1	1093	2	Y	1			11
							1	9							
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	50	1	1600	2	Y	2			13
							2	9							
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	41	1	1216	2	Y	1			14
							1	9							
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	877	2	Y	1			15
							1	9							
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	Y	-0-			15
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	890	2	Y	-0-			15

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

11	3360	X	3179	-0-	-181	-0-	104	1	3072	2	Y	3			25
							3	9							
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	128	1	4094	2	Y	5			30
							6	9							
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	149	1	4369	2	Y	2			32
							2	9							
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	112	1	3764	2	Y	5			37
							6	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	2	Y	1			38
							1	9							
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	62	1	3088	2	Y	-0-			38

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

11	1950	N	1144	-0-	-806	-0-	37	1	1106	2	Y	1			11
							1	9							
12	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	37	1	1172	2	Y	2			13
							2	9							
01	1519	N	973	-0-	-546	-0-	32	1	941	2	Y	-0-			13
02	1064	N	931	-0-	-133	-0-	27	1	903	2	Y	1			14
							1	9							
03	1209	N	934	-0-	-275	-0-	27	1	907	2	Y	-0-			14
04	930	N	510	-0-	-420	-0-	10	1	500	2	Y	-0-			14

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1840	-0-	-1580	-0-	60	1	1779	2	Y	1					20
							1	9									
12	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	37	1	1192	2	Y	2					22
							2	9									
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	207	1	6062	2	Y	2					24
							2	9									
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	67	1	2246	2	Y	3					27
							3	9									
03	1922	X	1217	-0-	-705	-0-	35	1	1182	2	Y	-0-					27
*04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	85	1	4219	2	Y	-0-					27

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

11	6870	X	5768	-0-	-1102	-0-	5732	2	36	9	Y	33					188
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6325	2	64	9	Y	58	174	1			72
01	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	5997	2	37	9	Y	34					106
02	5768	X	4596	-0-	-1172	-0-	4551	2	45	9	Y	41					147
03	6386	X	6001	-0-	-385	-0-	5962	2	39	9	Y	35	157	1			25
04	6180	X	6083	-0-	-97	-0-	6049	2	34	9	Y	31					56

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					30
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					30
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	2			Y	-0-					30
03	3782	X	825	-0-	-2957	-0-	825	2			Y	-0-					30
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					17
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					17
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					17
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	20	1	694	2	Y	-0-					17
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	1					18
							1	9									

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

11	360	N	173	-0-	-187	-0-	173	2			Y	-0-					26
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					26
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					26
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	9	1	695	2	Y	-0-					26
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	13	1	464	2	Y	-0-					26
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	591	2	Y	1					27
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	108	1	2688	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	50	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	48	1	1183	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	185	1	4600	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	2298	-0-	-3716	-0-	31	1	2267	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	81	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	53	1	1718	2	Y	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	83	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	105	1	2564	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2315	-0-	-1315	-0-	89	1	2226	2	Y	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	68	1	4971	2	Y	-0-					-0-
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	222	1	6228	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	143	1	4642	2	Y	-0-					-0-
03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	193	1	6323	2	Y	-0-					-0-
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	194	1	4740	2	Y	-0-					-0-

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
11	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	165	1	4893	2	Y	4					32
							4	9									
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	109	1	3480	2	Y	5					37
							6	9									
01	3224	X	2291	-0-	-933	-0-	75	1	2215	2	Y	1					38
							1	9									
02	4732	X	4315	-0-	-417	-0-	124	1	4183	2	Y	7					45
							8	9									
03	5239	X	4014	-0-	-1225	-0-	116	1	3897	2	Y	1					46
							1	9									
04	5070	X	4121	-0-	-949	-0-	82	1	4039	2	Y	-0-					46

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5981	2	46	9	Y	42	150	1			35
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5142	2	168	9	Y	153					188
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5839	2	182	9	Y	165					353
02	6132	X	4884	-0-	-1248	-0-	4563	2	321	9	Y	292	243	1			402
03	6231	X	3122	-0-	-3109	-0-	68	1	3029	2	Y	23	306	1			119
							25	9									
04	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	104	1	5487	2	Y	39					158
							43	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	Y	6	16	1			5
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			Y	-0-					5
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	275	2			Y	-0-					5
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-	3	1			2
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	4					7
							4	9									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	338	1	8401	2	N	-0-					-0-
12	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	151	1	11037	2	N	-0-					-0-
01	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	337	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	265	1	8577	2	N	-0-					-0-
03	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	392	1	12847	2	N	-0-					-0-
*04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	484	1	11851	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	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
11	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	1999	-0-	-1132	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1987	-0-	-555	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1932	-0-	-558	-0-	1932	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
11	3000	N	4127	-0-	1127	2785	4127	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10053	-0-	6953	9738	10053	2			N	-0-					-0-
01	17260	X	7522	-0-	-9738	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	1175	-0-	-1825	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2385	-0-	-715	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	1938	-0-	-862	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2396	-0-	-604	-0-	2396	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-			-0-
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16	-0-	656	2		N	-0-			-0-
03	837 N	769	-0-	-68	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	720 N	552	-0-	-168	-0-	552	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

11	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
02	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
*04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

11	1860 N	1443	-0-	-417	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

11	3270 X	3119	-0-	-151	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	3075	-0-	-304	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2734	-0-	-318	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
*04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	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

11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2162	-0-	-1058	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2709	-0-	-741	-0-	2709	2		N	-0-			-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			30
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			30
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			30
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			30
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			30
*04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	480	N	246	-0-	-234	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3198	-0-	-708	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

11	2280	X	2274	-0-	-6	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-
03	3046	N	2960	-0-	-86	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
*04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			-0-
12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-			-0-
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2		N	-0-			-0-
*04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

11	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	2544	2		N	-0-			25
12	3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2		N	-0-			25
01	3317 X	2663	-0-	-654	-0-	2663	2		N	-0-			25
02	2996 X	2371	-0-	-625	-0-	2371	2		N	-0-			25
03	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2		N	-0-			25
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		N	-0-			25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	3100 N	7057	-0-	3957	3957	7057	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	7252	-0-	4152	8109	7252	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	6129	-0-	3329	11438	6129	2		N	-0-			-0-
03	17417 X	5979	-0-	-11438	-0-	5979	2		N	-0-			-0-
*04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3854	-0-	-166	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3888	-0-	-235	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696 X	3534	-0-	-162	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3744	-0-	-96	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

11	3120 X	2757	-0-	-363	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2716 X	2079	-0-	-637	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2617	-0-	-359	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2818	-0-	-62	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

11	21000 X	8516	-0-	-12484	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
12	14880 X	7911	-0-	-6969	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	14446 X	7446	-0-	-7000	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	10108 X	6325	-0-	-3783	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	9703 X	6661	-0-	-3042	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	8520 X	6139	-0-	-2381	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

11	4080 X	4051	-0-	-29	-0-	118	1	3933	2	N	-0-					215
12	6169 X	4044	-0-	-2125	-0-	118	1	3926	2	N	-0-					215
01	6169 X	5010	-0-	-1159	-0-	146	1	4864	2	N	-0-					215
02	5572 X	4628	-0-	-944	-0-	135	1	4485	2	N	7					222
						8	9									
03	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	168	1	5613	2	N	6					228
						7	9									
*04	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	148	1	4930	2	N	-0-					228

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

11	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1399	-0-	-29	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					13
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					13
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					13
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					13
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					13
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					13

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

11	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	944	-0-	-482	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	N	-0-					25
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	76	1	2538	2	N	-0-					25
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	90	1	3015	2	N	-0-					25
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	83	1	2768	2	N	-0-					25
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	95	1	3162	2	N	-0-					25
*04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	82	1	2735	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

11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

11	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4279	-0-	1279	1279	4279	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4758	-0-	1658	2937	4758	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4601	-0-	1501	4438	4601	2			N	-0-					-0-
02	8436	X	3998	-0-	-4438	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1	1	1246	2	N	-0-					21
12	1209	N	929	-0-	-280	-0-	1	1	928	2	N	-0-					21
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					21
02	1092	N	930	-0-	-162	-0-	1	1	929	2	N	-0-					21
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	2	1	1571	2	N	-0-					21
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	2	1	1703	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					15
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			N	-0-					15
01	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					15
02	2296	N	2067	-0-	-229	-0-	2067	2			N	-0-					15
03	2356	N	1218	-0-	-1138	-0-	1218	2			N	-0-					15
04	2250	N	722	-0-	-1528	-0-	722	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

11	3240	X	332	-0-	-2908	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	279	-0-	-3069	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	621	-0-	-2727	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	900	-0-	-2124	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1216	-0-	-2132	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4445	-0-	-1011	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4302	-0-	-1030	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4014	-0-	-690	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
*04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

11	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			N	-0-					52
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					52
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					52
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			N	-0-					52
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					52
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					72
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					72
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					72
02	1624	N	1325	-0-	-299	-0-	1325	2			N	-0-					72
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					72
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1138	2	N	-0-					23
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1918	2	N	-0-					23
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	60	1	2009	2	N	-0-					23
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	58	1	1937	2	N	-0-					23
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	N	-0-					23
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	41	1	1373	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					224
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					224
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					224
02	1260	N	708	-0-	-552	-0-	708	2			N	-0-					224
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					224
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					224

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	26	1	857	2	N	-0-					158
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	2	N	-0-					158
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	23	1	779	2	N	-0-					158
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	24	1	813	2	N	-0-					158
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	903	2	N	-0-					158
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	N	-0-					158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					33
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					33
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					33
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					33
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					33
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	6	-0-	-1296	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

11	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2741	-0-	-171	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

11	3030	X	2399	-0-	-631	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2446	-0-	-592	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2135	-0-	-245	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2321	-0-	-79	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

11	3000	N	2793	-0-	-207	306	2793	2			N	-0-					-0-
12	3008	N	2702	-0-	-306	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*04	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

11	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4011	-0-	-298	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3354	-0-	-538	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3641	-0-	-575	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3482	-0-	-388	-0-	3482	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
11	2010	X	1653	-0-	-357	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1469	-0-	-608	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1139	-0-	-938	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	884	-0-	-656	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	883	-0-	-574	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	421	-0-	-689	-0-	421	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
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					28
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1999	2	N	-0-					28
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	75	1	2506	2	N	-0-					28
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	68	1	2263	2	N	-0-					28
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	95	1	3182	2	N	-0-					28
*04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	84	1	2800	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
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
11	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
*04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	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
11	3870	X	2941	-0-	-929	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2975	-0-	-1024	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2805	-0-	-1163	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2436	-0-	-504	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	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
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					59
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					59
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-					59
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	2			N	-0-					59
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					59
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					102
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					102
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					102
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					102
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					102
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4771	-0-	-299	-0-	4771	2			N	-0-					170
12	5208	X	5020	-0-	-188	-0-	5020	2			N	-0-					170
01	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	4958	2			N	-0-					170
02	4676	X	4517	-0-	-159	-0-	4517	2			N	-0-					170
03	5022	X	4897	-0-	-125	-0-	4897	2			N	-0-					170
04	4860	X	4744	-0-	-116	-0-	4744	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2					225
12	1054	N	727	-0-	-327	-0-	727	2			N	-0-					225
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					225
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1551	2	3	9	N	3					228
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1739	2	4	9	N	4					232
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	N	1					233

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1500	-0-	-180	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1189	-0-	-609	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	875	-0-	-775	-0-	875	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					41
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					41
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					41
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					41
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					41
*04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					77
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					77
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					77
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					77
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					77
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					77

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
11	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2095	-0-	-168	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1865	-0-	-175	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

11	810 N	582	-0-	-228	-0-	582	2		N	-0-			-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
01	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-			-0-
12	806 N	665	-0-	-141	-0-	665	2		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
02	728 N	628	-0-	-100	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

11	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
12	4774 X	4665	-0-	-109	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
01	4929 X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
02	4452 X	4061	-0-	-391	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4469	-0-	-460	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4183	-0-	-527	-0-	4183	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			58
12	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-			58
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			58
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2		N	-0-			58
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		N	-0-			58
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					14
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					14
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					14
02	392	N	109	-0-	-283	-0-	109	2			N	-0-					14
03	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	2			N	-0-					14
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

11	1980	X	1437	-0-	-543	-0-	1437	2			N	-0-					47
12	2046	X	1424	-0-	-622	-0-	1424	2			N	-0-					47
01	2046	X	969	-0-	-1077	-0-	969	2			N	-0-					47
02	1344	N	853	-0-	-491	-0-	853	2			N	-0-					47
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					47
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					-0-
01	2194	N	1221	-0-	-973	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					312
12	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	2			N	-0-					312
01	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	2697	2			N	-0-					312
02	3080	X	2525	-0-	-555	-0-	2525	2			N	-0-					312
03	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					312
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2741	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

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

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
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	1252	2		N	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	662	-0-	-688	-0-	662	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-					-0-
01	3534	X	3421	-0-	-113	-0-	3421	2		N	-0-					-0-
02	3192	X	3007	-0-	-185	-0-	3007	2		N	-0-					-0-
03	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	2495	2		N	-0-					-0-
04	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-					74
12	1178	N	848	-0-	-330	-0-	848	2		N	-0-					74
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-					74
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-					74
03	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2		N	-0-					74
04	1380	N	1014	-0-	-366	-0-	1014	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					30
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-					30
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-					30
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-					30
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-					30
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

11	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2		N	-0-					27
12	2883	X	2526	-0-	-357	-0-	2526	2		N	-0-					27
01	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	2647	2		N	-0-					27
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2		N	-0-					27
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-					27
04	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

11	3120	X	2677	-0-	-443	-0-	2677	2		N	-0-					41
12	3410	X	2096	-0-	-1314	-0-	2096	2		N	-0-					41
01	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	3315	2		N	-0-					41
02	3080	X	2578	-0-	-502	-0-	2578	2		N	-0-					41
03	2821	X	2292	-0-	-529	-0-	2292	2		N	-0-					41
04	3210	X	2563	-0-	-647	-0-	2563	2		N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					46
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					46
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					46
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					46
03	2449	N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-					46
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					45
12	2542	N	2370	-0-	-172	-0-	2370	2			N	-0-					45
01	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					45
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	2			N	-0-					45
03	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	2			N	-0-					45
04	2340	N	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

11	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2428	-0-	-344	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	399	-0-	-2511	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

11	14370	X	7459	-0-	-6911	-0-	7459	2			N	-0-					126
12	14849	X	6833	-0-	-8016	-0-	6833	2			N	-0-					126
01	11346	X	6592	-0-	-4754	-0-	6592	2			N	-0-					126
02	8624	X	3993	-0-	-4631	-0-	3993	2			N	-0-					126
03	7812	X	3100	-0-	-4712	-0-	3100	2			N	-0-					126
04	7470	X	4064	-0-	-3406	-0-	4064	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	11150	-0-	8150	8150	11150	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

11	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5	-0-	-6288	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4	-0-	-4896	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	2583	-0-	-2842	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	693	2			Y	-0-					56
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					56
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			Y	-0-					56
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					56
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			Y	-0-					56
04	900	N	668	-0-	-232	-0-	668	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

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					97
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					97
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					97
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					97
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					21
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					21
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					21
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					21
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					21
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

11	270	N	127	-0-	-143	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					27
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					27
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					27
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					27
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

11	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1772	-0-	-1111	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2089	-0-	-123	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

11	3330	X	3211	-0-	-119	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2011	-0-	-985	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2282	-0-	-1159	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2100	-0-	-1230	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	3709	-0-	-101	-0-	3709	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3828	-0-	-109	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3478	-0-	-459	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	3440	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1656	-0-	-192	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1096	-0-	-734	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

11	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3078	-0-	-332	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2701	-0-	-379	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	1264	-0-	-2146	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2627	-0-	-673	-0-	2627	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350 X	4143	-0-	-207	-0-	4143	2		N	-0-			-0-
12	4495 X	3749	-0-	-746	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	3642	-0-	-853	-0-	3642	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3344	-0-	-688	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3652	-0-	-626	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	4005	-0-	-135	-0-	4005	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

11	4890 X	4158	-0-	-732	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4400	-0-	-653	-0-	4400	2		N	-0-			-0-
02	4564 X	4281	-0-	-283	-0-	4281	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4855	-0-	-198	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	2825	-0-	-1855	-0-	2825	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2893	-0-	93	93	2893	2		N	-0-			-0-
03	445 N	352	-0-	-93	-0-	352	2		N	-0-			-0-
*04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

11	1170 N	616	-0-	-554	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02	672 N	459	-0-	-213	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2		N	-0-			-0-
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

11	690 N	288	-0-	-402	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12	589 N	396	-0-	-193	-0-	396	2		N	-0-			-0-
01	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

11	2220 X	1658	-0-	-562	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
12	2294 X	457	-0-	-1837	-0-	457	2		N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	2926	-0-	126	126	2926	2		N	-0-			-0-
03	2975 N	2849	-0-	-126	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
*04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
*04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1537	-0-	-59	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
*04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3549	-0-	-47	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
02	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
03	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
*04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

11	1200 X	474	-0-	-726	-0-	474	2		N	-0-			-0-
12	1240 X	602	-0-	-638	-0-	602	2		N	-0-			-0-
01	837 X	484	-0-	-353	-0-	484	2		N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
03	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	610	-0-	-1400	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	393	-0-	-1684	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	5880	-0-	2880	2880	5880	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1933	-0-	-237	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1681	-0-	-830	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1567	-0-	-533	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1265	-0-	-657	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3797	-0-	-946	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4113	-0-	-630	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3385	-0-	-815	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3973	-0-	-615	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3796	-0-	-644	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2944	-0-	-2760	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	3210	-0-	-2494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3231	-0-	-2287	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4375	-0-	-515	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

11	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					18
12	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					18
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					18
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					18
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					18
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2448	-0-	-156	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2564	-0-	-226	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

11	3060	X	2533	-0-	-527	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1939	-0-	-721	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	710	-0-	-2110	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	-0-			-0-
02	3332 X	-0-	-0-	-3332	-0-				Y	-0-			-0-
03	3689 X	597	-0-	-3092	-0-	597	2		Y	-0-			-0-
*04	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-			-0-
01	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
03	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
*04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	952 N	941	-0-	-11	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

11	2460 X	1885	-0-	-575	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2391	-0-	-89	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
01	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2585	-0-	-55	-0-	2585	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

11	390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2		N	-0-			-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
02	280 N	116	-0-	-164	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

11	2850 X	2828	-0-	-22	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
01	3565 X	2183	-0-	-1382	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	2668	-0-	-773	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2117	-0-	-1213	-0-	2117	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1082	-0-	-118	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	484	-0-	-1376	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	298	-0-	-710	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4095	-0-	1095	1095	4095	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3143	-0-	-1042	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3056	-0-	-994	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4157	-0-	-1268	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3441	-0-	-1984	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2952	-0-	-1948	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4641	-0-	-784	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3063	-0-	-2187	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1325	-0-	-1217	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1006	-0-	-1290	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1304	-0-	-1238	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1044	-0-	-1416	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

11	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1817	-0-	-353	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

11	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
02	3948 X	3287	-0-	-661	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	3459	-0-	-771	-0-	3459	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

11	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-
12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
01	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		Y	-0-			-0-
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
03	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

11	1620 N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1303	-0-	-153	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

11	2310 N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
12	2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
01	2356 N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
02	2072 N	2071	-0-	-1	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	2157	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

11	1920 X	1754	-0-	-166	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
01	1984 X	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
02	1792 X	1674	-0-	-118	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

11	3300 X	3137	-0-	-163	-0-	3137	2		N	-0-			22
12	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	3059	2		N	-0-			22
01	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	2915	2		N	-0-			22
02	2996 X	2576	-0-	-420	-0-	2576	2		N	-0-			22
03	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2		N	-0-			22
04	3150 X	2815	-0-	-335	-0-	2815	2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-			33
12	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			33
01	4805 X	4431	-0-	-374	-0-	4431	2		N	-0-			33
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-			33
03	5053 X	4754	-0-	-299	-0-	4754	2		N	-0-			33
04	4890 X	4574	-0-	-316	-0-	4574	2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

11	3000	N	3091	-0-	91	463	3091	2			N	-0-					-0-
12	3071	N	2608	-0-	-463	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1580	-0-	-1427	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2464	-0-	-252	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1412	-0-	-1595	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	534	-0-	-2376	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

11	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1828	-0-	-621	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1775	-0-	-891	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	623	-0-	-1785	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	820	-0-	-1846	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	988	-0-	-1442	-0-	988	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

11	4080	X	2703	-0-	-1377	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2988	-0-	-1321	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2705	-0-	-1187	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3149	-0-	-1160	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2961	-0-	-969	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1534	-0-	-419	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1313	-0-	-609	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1092	-0-	-532	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	841	-0-	-678	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			N	-0-					-0-
12	2775	N	2774	-0-	-1	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3096	-0-	296	532	3096	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	715	3283	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1489	-0-	-851	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

11	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					3
12	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-					3
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					3
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					3
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					3
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

11	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1753	-0-	-386	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
12	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4731	-0-	-1066	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3173	-0-	-2437	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1377	-0-	-415	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					65
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					65
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					65
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					65
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					65
*04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
12	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	3002	2			N	-0-					1
01	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	2827	2			N	-0-					1
02	2716	X	2530	-0-	-186	-0-	2530	2			N	-0-					1
03	3007	X	1643	-0-	-1364	-0-	1643	2			N	-0-					1
04	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	2615	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

11	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-					100
12	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	2592	2			N	-0-					100
01	3627	X	2535	-0-	-1092	-0-	2535	2			N	-0-					100
02	3276	X	2616	-0-	-660	-0-	2616	2			N	-0-					100
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					100
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	3127	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

11	3990	X	3629	-0-	-361	-0-	3629	2			N	-0-					15
12	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	3709	2			N	-0-					15
01	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3618	2			N	-0-					15
02	3556	X	2796	-0-	-760	-0-	2796	2			N	-0-					15
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2694	2			N	-0-					15
04	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	3177	2			N	-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3280	-0-	-320	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3398	-0-	-167	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3044	-0-	-316	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

11	4320 X	3778	-0-	-542	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	3816	-0-	-400	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3629	-0-	-179	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	3444	-0-	-336	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

11	3150 X	3022	-0-	-128	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2995	-0-	-291	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2709	-0-	-259	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2270	-0-	-850	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

11	3210 X	2532	-0-	-678	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2144	-0-	-801	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	1863	-0-	-1437	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

11	1620 N	1401	-0-	-219	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1208	-0-	-108	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

11	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	2498	-0-	-168	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1960	-0-	-280	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2356	-0-	-254	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

11	2910 X	2059	-0-	-851	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3223	-0-	423	423	3223	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3049	-0-	-51	372	3049	2			N	-0-					-0-
*04	2923 N	2551	-0-	-372	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	1199	-0-	-1621	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1139	-0-	-1341	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1266	-0-	-1090	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1162	-0-	-266	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	815	-0-	-766	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

11	7860 X	7543	-0-	-317	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	9486 X	6556	-0-	-2930	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	9486 X	6480	-0-	-3006	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
02	8568 X	5221	-0-	-3347	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	3974	-0-	-3807	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6024	-0-	-1506	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2046 X	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	1792 X	948	-0-	-844	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
*04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3713	-0-	-403	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4393	-0-	-164	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	4391	-0-	-19	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
04	1770 X	1006	-0-	-764	-0-	1006	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

11	2340 N	1758	-0-	-582	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2061	-0-	-171	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1767	-0-	-279	-0-	1767	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

11	3000 N	2562	-0-	-438	920	2562	2		N	-0-			-0-
12	3163 X	2243	-0-	-920	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
01	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			-0-
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
*04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

11	3870 X	3722	-0-	-148	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
12	3937 X	3815	-0-	-122	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3036	-0-	-492	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3538	-0-	-368	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

11	5100 X	3092	-0-	-2008	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4183	-0-	-932	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	2929	-0-	-2031	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
02	4480 X	3059	-0-	-1421	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3628	-0-	-557	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
*04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

11	5220 X	4623	-0-	-597	-0-	4623	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
01	4898 X	4697	-0-	-201	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4404	-0-	-486	-0-	4404	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880 X	2084	-0-	-796	-0-	2084 2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2927	-0-	-49	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2527	-0-	-449	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		N	-0-			-0-
03	2914 N	2829	-0-	-85	-0-	2829 2		N	-0-			-0-
*04	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

11	4560 X	3918	-0-	-642	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237 2		N	-0-			-0-
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2		N	-0-			-0-
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3358	-0-	-889	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3387	-0-	-723	-0-	3387 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

11	4890 X	4707	-0-	-183	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	4915 2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4150	-0-	-810	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
02	4396 X	3282	-0-	-1114	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	3116	-0-	-1813	-0-	3116 2		N	-0-			-0-
04	4770 X	4666	-0-	-104	-0-	4666 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563 2		N	-0-			-0-
12	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2		N	-0-			-0-
01	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179 2		N	-0-			-0-
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
*04	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

11	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1841	-0-	-205	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1985 2		N	-0-			-0-
*04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

11	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
12	4588 X	4109	-0-	-479	-0-	4109 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	3775	-0-	-813	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
02	4144 X	3712	-0-	-432	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4169	-0-	-326	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3152	-0-	-838	-0-	3152 2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

11	3630 X	3427	-0-	-203	-0-	3427 2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3440	-0-	-311	-0-	3440 2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	3179	-0-	-41	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	3443 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	3171	-0-	-249	-0-	3171 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	775 N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672 N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

11	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2735	2	1	9	N	1					49
12	2976 X	2801	-0-	-175	-0-	2801	2			N	-0-					49
01	2852 X	2762	-0-	-90	-0-	2762	2			N	-0-					49
02	2548 X	2424	-0-	-124	-0-	2424	2			N	-0-					49
03	2821 X	2648	-0-	-173	-0-	2648	2			N	-0-					49
04	2730 X	2364	-0-	-366	-0-	2364	2			N	-0-					49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

11	3180 X	1810	-0-	-1370	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
*04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2945 N	2536	-0-	-409	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	1644	-0-	-867	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2437	-0-	-105	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	494	-0-	-1096	-0-	494	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
*04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

11	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	364 N	247	-0-	-117	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	4241	-0-	-6	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	4026	-0-	-66	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
02	3556 X	3130	-0-	-426	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3509	-0-	-738	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3178	-0-	-932	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

11	3540 X	3030	-0-	-510	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2932	-0-	-726	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	3184	-0-	-92	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

11	3960 X	3632	-0-	-328	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4127	-0-	-306	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3728	-0-	-562	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

11	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
12	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
01	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
02	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
*04	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

11	2190 X	2049	-0-	-141	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1728	-0-	-535	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1934	-0-	-110	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	1348	-0-	-1163	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
02	2352 N	1756	-0-	-596	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	2940 N	2505	-0-	-435	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					72
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					72
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					72
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					72
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					72
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	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

11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2402	-0-	-146	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	2511	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

11	4350	X	3940	-0-	-410	-0-	3940	2			N	-0-					28
12	4495	X	3439	-0-	-1056	-0-	3439	2			N	-0-					28
01	4588	X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			N	-0-					28
02	4144	X	3774	-0-	-370	-0-	3774	2			N	-0-					28
03	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	4143	2			N	-0-					28
04	4230	X	3924	-0-	-306	-0-	3924	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

11	3180	X	1338	-0-	-1842	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1595	-0-	-1691	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1452	-0-	-1834	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1266	-0-	-1702	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*04	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

11	4230	X	3545	-0-	-685	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4039	-0-	-239	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3449	-0-	-275	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					30
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					30
01	2046	N	1634	-0-	-412	-0-	1634	2			N	-0-					30
02	1708	N	773	-0-	-935	-0-	773	2			N	-0-					30
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
04	1590	N	1523	-0-	-67	-0-	1523	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					27
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					27
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					27
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-					27
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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

11	3240	X	2617	-0-	-623	-0-	2617	2			N	-0-					130
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3796	2	40	9	N	36					166
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3210	2	10	9	N	9					175
02	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	2822	2			N	-0-					175
03	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3202	2	1	9	N	1					176
04	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	3003	2	17	9	N	15	191	1			-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					18
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					18
01	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			N	-0-					18
02	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					18
03	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1688	2			N	-0-					18
04	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	1606	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

11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4081	-0-	-166	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4022	-0-	-163	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3610	-0-	-380	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

11	3060	X	2024	-0-	-1036	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2985	-0-	-177	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1977	-0-	-767	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2610	-0-	-330	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
12	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	3996	2			N	-0-					2
01	4216 X	3900	-0-	-316	-0-	3900	2			N	-0-					2
02	3808 X	3153	-0-	-655	-0-	3153	2			N	-0-					2
03	4216 X	3575	-0-	-641	-0-	3575	2			N	-0-					2
04	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	448 N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

11	2670 X	2118	-0-	-552	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2759 X	2385	-0-	-374	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2602	-0-	-157	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	2175	-0-	-121	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

11	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
12	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	6696 X	6652	-0-	-44	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	6030	-0-	-450	-0-	6030	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

11	2580 X	2232	-0-	-348	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	1964	-0-	-1006	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					25
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					25
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					25
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					25
*04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

11	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2596	2			N	-0-					66
12	2914 X	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					66
01	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2702	2			N	-0-					66
02	2604 X	2412	-0-	-192	-0-	2412	2			N	-0-					66
03	2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					66
04	2670 X	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3209	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255 X	3176	-0-	-79	-0-	3114	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3854	2	58	4	N	-0-					-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3393	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3724	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	3506	2	58	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
02	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2498	-0-	-232	-0-	2498	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

11	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	5335	2			N	-0-					29
12	5828 X	5522	-0-	-306	-0-	5522	2			N	-0-					29
01	5983 X	5419	-0-	-564	-0-	5419	2			N	-0-					29
02	5404 X	4823	-0-	-581	-0-	4823	2			N	-0-					29
03	5983 X	5379	-0-	-604	-0-	5379	2			N	-0-					29
04	5340 X	5304	-0-	-36	-0-	5304	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

11	3240 X	2485	-0-	-755	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2660 X	2386	-0-	-274	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2324	-0-	-404	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2510	-0-	-250	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

11	2640 X	1552	-0-	-1088	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	2193	-0-	-411	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	2365	-0-	-99	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2435	-0-	-479	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2266	-0-	-758	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2285	-0-	-1063	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2410	-0-	-830	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

11	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1399	-0-	-71	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

11	5422	X	2660	-0-	-2762	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

11	2280	X	2092	-0-	-188	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1646	-0-	-314	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1627	-0-	-293	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					5
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					5
01	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1343	2			N	-0-					5
02	1568	N	1384	-0-	-184	-0-	1384	2			N	-0-					5
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					5
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

11	4252	X	2978	-0-	-1274	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
01	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3402	-0-	-442	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	2954	-0-	-518	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3256	-0-	-464	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

11	2850 X	2109	-0-	-741	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1743	2	55	4	N	-0-					-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1776	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1663	2	59	4	N	-0-					-0-
02	1680 N	1452	-0-	-228	-0-	1397	2	55	4	N	-0-					-0-
03	1829 N	1395	-0-	-434	-0-	1348	2	47	4	N	-0-					-0-
*04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1784	2	56	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

11	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3312	-0-	212	212	3312	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3531	-0-	431	643	3531	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	3034	-0-	234	877	3034	2			N	-0-					-0-
03	4624 X	3747	-0-	-877	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1944	-0-	-156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2418 N	2204	-0-	-214	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2085	-0-	-135	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					45
12	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	2			N	-0-					45
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					45
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					45
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					45
*04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

11	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1793	-0-	-167	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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

11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2018	-0-	-1432	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

11	1110	N	671	-0-	-439	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	616	N	114	-0-	-502	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1746	-0-	-130	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1529	-0-	-703	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	874	-0-	-4148	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4023	-0-	-513	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3723	-0-	-1299	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3154	-0-	-1706	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	1881	-0-	-2919	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
01	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
*04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
02	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			-0-
03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
*04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

11	3000 X	1966	-0-	-1034	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
02	3500 X	1041	-0-	-2459	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
*04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

11	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2988	-0-	-112	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2631	-0-	-169	-0-	2631	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	2425	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			28
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			28
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			28
02	1708 N	1538	-0-	-170	-0-	1538	2		N	-0-			28
03	2015 N	1668	-0-	-347	-0-	1668	2		N	-0-			28
04	1950 N	1639	-0-	-311	-0-	1639	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					17
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					17
01	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			N	-0-					17
02	1344 N	643	-0-	-701	-0-	643	2			N	-0-					17
03	1488 N	635	-0-	-853	-0-	635	2			N	-0-					17
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

11	2100 N	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

11	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	39	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	47	1	1574	2	N	-0-					-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	70	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	84	1	2797	2	N	-0-					-0-
*04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	75	1	2489	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

11	510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

11	1890 N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					51
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					51
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					51
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					51
03	2015 N	1854	-0-	-161	-0-	1854	2			N	-0-					51
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2300	-0-	-80	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
*04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2954	-0-	-14	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	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

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2762	-0-	-38	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2307	-0-	-693	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

11	3060	X	2537	-0-	-523	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2219	-0-	-943	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2013	-0-	-1227	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

11	3270	X	3035	-0-	-235	-0-	3035	2			N	-0-					9
12	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			N	-0-					9
01	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	3183	2			N	-0-					9
02	3052	X	2755	-0-	-297	-0-	2755	2			N	-0-					9
03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3044	2			N	-0-					9
04	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	3637	-0-	-2363	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	4903	-0-	-1297	-0-	4903	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4731	-0-	-1469	-0-	4731	2		N	-0-			-0-
02	5600 X	4473	-0-	-1127	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4832	-0-	-66	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
*04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
01	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
*04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2912 X	2346	-0-	-566	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

11	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
12	5115 X	4207	-0-	-908	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
01	5115 X	4320	-0-	-795	-0-	4320	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3690	-0-	-734	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	3930	-0-	-968	-0-	3930	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4033	-0-	-707	-0-	4033	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

11	2820 X	2507	-0-	-313	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
02	2352 N	2071	-0-	-281	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2001	-0-	-369	-0-	2001	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

11	2976 N	2667	-0-	-309	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04	2310 X	2235	-0-	-75	-0-	2235	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					138
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					138
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					138
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					138
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					138
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

11	8430	X	6648	-0-	-1782	-0-	6648	2			N	-0-					37
12	8711	X	7113	-0-	-1598	-0-	7113	2			N	-0-					37
01	8711	X	6564	-0-	-2147	-0-	6564	2			N	-0-					37
02	6944	X	6113	-0-	-831	-0-	6113	2			N	-0-					37
03	7688	X	7012	-0-	-676	-0-	7012	2			N	-0-					37
04	6870	X	5322	-0-	-1548	-0-	5322	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

11	5430	X	4525	-0-	-905	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4571	-0-	-606	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4533	-0-	-87	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4449	-0-	-81	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
*04	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

11	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					45
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					45
01	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	2699	2			N	-0-					45
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					45
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					45
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

11	2711	N	2571	-0-	-140	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3215	-0-	115	115	3215	2			N	-0-					-0-
01	3358	X	3243	-0-	-115	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

11	3630	X	2373	-0-	-1257	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2053	-0-	-355	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2567	-0-	-750	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2190	-0-	-1020	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-				-0-
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
01	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-				-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-				-0-
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-				-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-				-0-
01	2839	N	2833	-0-	-6	-0-	2833	2			N	-0-				-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-				-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				-0-
*04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-				-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-				-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-				-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-				-0-
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	3002	2			N	-0-				-0-
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
02	2772	X	2554	-0-	-218	-0-	2554	2			N	-0-				-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-				-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6652	2	50	4	N	-0-				-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7334	2	62	4	N	-0-				-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6656	2	52	4	N	-0-				-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5387	2	38	4	N	-0-				-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6841	2	56	4	N	-0-				-0-
*04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-				-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-				-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-				-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-				-0-
*04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1768	-0-	-309	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1597	-0-	-480	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1413	-0-	-239	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1505	-0-	-55	-0-	1505	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3744	-0-	-379	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	966	-0-	-384	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	769	-0-	-564	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1047	-0-	-348	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	896	N	650	-0-	-246	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 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
11	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1378	-0-	-332	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3326	2			N	-0-					39
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			N	-0-					39
01	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	3396	2			N	-0-					39
02	3220	X	3015	-0-	-205	-0-	3015	2			N	-0-					39
03	3534	X	3366	-0-	-168	-0-	3366	2			N	-0-					39
04	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	3184	2			N	-0-					39

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
11	2430	X	2178	-0-	-252	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1741	-0-	-770	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	1457	-0-	-1054	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1869	-0-	-399	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3216	-0-	216	324	3216	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

11	2610	X	2606	-0-	-4	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1890	-0-	-807	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	2536	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

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					60
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					60
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					60
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					26
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					26
01	1953	N	746	-0-	-1207	-0-	746	2			N	-0-					26
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	1753	2			N	-0-					26
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	1819	2			N	-0-					26
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	312	-0-	-866	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	377	-0-	-883	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1939	2	54	4	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2011	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2196	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1963	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2120	2	57	4	N	-0-					-0-
04	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2117	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

11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					21
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					21
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					21
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					21
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					21
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

11	3450	X	2937	-0-	-513	-0-	2877	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	3183	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	2780	2	62	4	N	-0-					-0-
02	2800	X	2600	-0-	-200	-0-	2544	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2980	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3150	X	3062	-0-	-88	-0-	3002	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

11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3019	2	13	9	N	12					40
12	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2752	2	13	9	N	12					52
01	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2379	2	3	9	N	3					55
02	2828	X	2480	-0-	-348	-0-	2480	2			N	-0-					55
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					55
04	3030	X	2603	-0-	-427	-0-	2603	2			N	-0-					55

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

11	810	N	646	-0-	-164	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

11	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2538	-0-	-1430	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990 X	5519	-0-	-1471	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	7223 X	6329	-0-	-894	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	5868	-0-	-1355	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
02	6524 X	5805	-0-	-719	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
*04	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

11	2610 X	2500	-0-	-110	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2305	-0-	-392	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2188	-0-	-509	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2324 N	1948	-0-	-376	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2078	-0-	-216	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	2068	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					24
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					24
01	3844 X	3518	-0-	-326	-0-	3518	2			N	-0-					24
02	3472 X	3357	-0-	-115	-0-	3357	2			N	-0-					24
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					24
*04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	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

11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	434 N	21	-0-	-413	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

11	3360 X	2666	-0-	-694	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	1435	-0-	-2037	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	2492 X	1992	-0-	-500	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	1667	-0-	-1092	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	998	-0-	-2392	-0-	998	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

11	2250 N	2127	-0-	-123	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1950	-0-	-375	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1988 N	1921	-0-	-67	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
*04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					33
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					33
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					33
02	3024 X	2732	-0-	-292	-0-	2732	2			N	-0-					33
03	3348 X	3013	-0-	-335	-0-	3013	2			N	-0-					33
04	3240 X	2957	-0-	-283	-0-	2957	2			N	-0-					33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

11	3510 X	3211	-0-	-299	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2869	-0-	-758	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2027	-0-	-1600	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2404	-0-	-872	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2390	-0-	-1237	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2805	-0-	-405	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
12	9083 X	8683	-0-	-400	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
01	9083 X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
02	8204 X	7329	-0-	-875	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
03	8835 X	7940	-0-	-895	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
04	8550 X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

11	4800 X	3687	-0-	-1113	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4503	-0-	-457	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4960 X	3773	-0-	-1187	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4480 X	3079	-0-	-1401	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4145	-0-	-350	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	4030 X	295	-0-	-3735	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
*04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

11	2760 X	1974	-0-	-786	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3054	-0-	-170	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2151	-0-	-761	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
*04	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3306	-0-	-334	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3774	-0-	-36	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					7
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					7
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					7
02	1932	N	1894	-0-	-38	-0-	1894	2			N	-0-					7
03	2232	N	1985	-0-	-247	-0-	1985	2			N	-0-					7
04	2040	N	1916	-0-	-124	-0-	1916	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

11	2910	X	2389	-0-	-521	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

11	2880	X	2457	-0-	-423	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	1279	-0-	-1857	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

11	2550	N	2385	-0-	-165	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1660	-0-	-580	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1701	-0-	-624	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

11	1110	N	481	-0-	-629	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	745	-0-	-365	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

11	4170	X	3697	-0-	-473	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4233	-0-	-76	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3119	-0-	-773	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3525	-0-	-645	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820 X	2199	-0-	-621	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	1974	-0-	-940	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2172	-0-	-742	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
02	2632 X	1853	-0-	-779	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	1321	-0-	-1438	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*04	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

11	3480 X	2998	-0-	-482	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2245	-0-	-1351	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3367	-0-	-229	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*04	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
*04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

11	4560 X	3616	-0-	-944	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3132	-0-	-1580	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	4256 X	4015	-0-	-241	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4712 X	3815	-0-	-897	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3818	-0-	-592	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

11	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3533	-0-	433	433	103	1	3430	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3233	-0-	133	566	94	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	2468	-0-	-332	234	72	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	3411 X	3177	-0-	-234	-0-	93	1	3084	2	N	-0-					-0-
*04	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	64	1	2137	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

11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3269	2	57	4	N	-0-					-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2592	2	47	4	N	-0-					-0-
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2569	2	35	4	N	-0-					-0-
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3892	2	52	4	N	-0-					-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3022	2	53	4	N	-0-					-0-
*04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3106	2	40	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

11	3150 X	2287	-0-	-863	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2997	-0-	-258	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	630	-0-	-2625	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	1915	-0-	-725	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1500	-0-	-670	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	1843	-0-	-617	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

11	3270 X	2275	-0-	-995	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2505	-0-	-874	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	1666	-0-	-882	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1777	-0-	-1044	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	1687	-0-	-743	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

11	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	651 N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

11	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1781	-0-	-203	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4088 X	3929	-0-	-159	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4213	-0-	-167	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

11	2280 N	2171	-0-	-109	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2016 N	1974	-0-	-42	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	838	-0-	-170	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	669	-0-	-571	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	502	-0-	-668	-0-	502	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
01	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
02	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
*04	6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

11	2940 X	2649	-0-	-291	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2744 X	2121	-0-	-623	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	2406	-0-	-632	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

11	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	3080 X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3069	-0-	-231	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

11	3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2280	-0-	-1161	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2116	-0-	-612	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*04	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	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

11	7470 X	7058	-0-	-412	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
12	7564 X	7457	-0-	-107	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
01	7564 X	6992	-0-	-572	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
02	6832 X	5911	-0-	-921	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	4683	-0-	-2788	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	802	-0-	-6428	-0-	802	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630 X	3276	-0-	-354	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	2947	-0-	-804	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	3304 X	3018	-0-	-286	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2845	-0-	-813	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

11	5340 X	5136	-0-	-204	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5269	-0-	-497	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	5400	-0-	-366	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
*04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

11	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1468	-0-	-542	-0-	1468	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

11	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1920	-0-	-320	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-	2280	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

11	7170 X	6633	-0-	-537	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	7192 X	6900	-0-	-292	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
01	7192 X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6496 X	6036	-0-	-460	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	6485	-0-	-428	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6546	-0-	-144	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					46
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					46
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					46
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					46
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

11	2250 N	2236	-0-	-14	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	2356 N	2113	-0-	-243	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2418 N	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2100 N	1668	-0-	-432	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3189	-0-	-921	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	3130	-0-	-1117	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2001	-0-	-967	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	1878	-0-	-1302	-0-	1878	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					197
12	2263 N	1779	-0-	-484	-0-	1779	2			N	-0-					197
01	2480 N	1955	-0-	-525	-0-	1955	2			N	-0-					197
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-					197
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					197
*04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	2	34	9	N	31	177	1			51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	2914 N	2113	-0-	-801	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	1685	-0-	-745	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

11	1800 N	746	-0-	-1054	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	906	-0-	-148	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3826	-0-	726	726	3826	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2923	-0-	-77	649	2923	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

11	3750 X	2313	-0-	-1437	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	3658 X	3231	-0-	-427	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1698	-0-	-1526	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2357	-0-	-763	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

11	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
12	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	1652 X	1325	-0-	-327	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	796	-0-	-1033	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

11	4020 X	3611	-0-	-409	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2036	-0-	-1932	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	3500 X	2768	-0-	-732	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	1816	-0-	-1814	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	2222	-0-	-258	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	2089	-0-	-179	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2453	-0-	-58	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	2247	-0-	-183	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	5460 X	4595	-0-	-865	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	4624	-0-	-1226	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

11	2400 N	1905	-0-	-495	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2666 N	1928	-0-	-738	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2480 N	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

11	16158 X	5128	-0-	-11030	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	1375	-0-	-395	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

11	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					25
12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					25
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					25
02	2660 N	2154	-0-	-506	-0-	2154	2			N	-0-					25
03	2697 N	1980	-0-	-717	-0-	1980	2			N	-0-					25
*04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

11	3990 X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3791	-0-	-239	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3584 X	3262	-0-	-322	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
01	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
*04	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100 X	4603	-0-	-497	-0-	4603	2			N	-0-					60
12	5270 X	4043	-0-	-1227	-0-	4043	2			N	-0-					60
01	5115 X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					60
02	4564 X	3224	-0-	-1340	-0-	3224	2			N	-0-					60
03	4805 X	3611	-0-	-1194	-0-	3611	2			N	-0-					60
04	4800 X	3542	-0-	-1258	-0-	3542	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
12	3224 X	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
02	2912 X	2115	-0-	-797	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2316	-0-	-908	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	1729	-0-	-1391	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

11	3600 X	3095	-0-	-505	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3276 X	2373	-0-	-903	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2775	-0-	-315	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

11	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1154	-0-	-489	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1086	-0-	-340	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

11	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4762	-0-	-12	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

11	2730 N	2634	-0-	-96	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	2852 N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	2707	-0-	-207	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2610 N	2348	-0-	-262	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	572	-0-	-238	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	492	-0-	-655	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	697	-0-	-791	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					63
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					63
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					63
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					63
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					63
*04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					63

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

11	2400	N	1642	-0-	-758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1670	-0-	-407	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1329	-0-	-211	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3329	-0-	-205	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3191	-0-	-309	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3328	-0-	-547	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3145	-0-	-605	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

11	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2469	-0-	-359	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3025	-0-	-5	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

11	1620	N	478	-0-	-1142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4369	-0-	1269	1269	4369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1555	-0-	-1245	24	1555	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1938	-0-	-162	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2940	-0-	-570	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2209	-0-	-1151	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2882	-0-	-869	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2352	-0-	-196	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	720	-0-	-484	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

11	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2386	-0-	-1613	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3037	-0-	-962	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1413	-0-	-2143	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2834	-0-	-1103	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3536	-0-	-274	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					30
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					30
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					30
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					30
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					30
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

11	1680	N	1393	-0-	-287	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1531	-0-	-389	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1710	-0-	-1297	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2655	-0-	-201	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2724	-0-	-336	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1895	-0-	-2455	-0-	1855	2	40	4	N	-0-					-0-
12	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	3812	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3565	X	2546	-0-	-1019	-0-	2488	2	58	4	N	-0-					-0-
02	2996	X	1671	-0-	-1325	-0-	1625	2	46	4	N	-0-					-0-
03	3875	X	2014	-0-	-1861	-0-	1972	2	42	4	N	-0-					-0-
04	3750	X	2738	-0-	-1012	-0-	2678	2	60	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	614	-0-	-814	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	837	N	259	-0-	-578	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	340	-0-	-1010	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1772	-0-	-568	-0-	1772	2			N	-0-					97
12	2418	X	1301	-0-	-1117	-0-	1301	2			N	-0-					97
01	2418	X	1559	-0-	-859	-0-	1559	2			N	-0-					97
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					97
03	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					97
*04	2213	N	2105	-0-	-108	-0-	2105	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1767	-0-	-417	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

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
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					63
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					63
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2					65
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2					67
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	N	1					68
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					68

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

11	1650	N	1241	-0-	-409	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1430	-0-	-647	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	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-					153
12	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	2			N	-0-					153
01	2945	X	2914	-0-	-31	-0-	2914	2			N	-0-					153
02	2604	N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					153
03	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			N	-0-					153
04	2820	N	2757	-0-	-63	-0-	2757	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

11	2070	X	1423	-0-	-647	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1268	-0-	-244	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	1329	-0-	-345	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1402	-0-	-8	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	748	-0-	-1298	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1575	-0-	-405	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					130
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					130
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					130
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					130
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					130
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					130

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

11	2760	N	2607	-0-	-153	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2447	-0-	-312	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2345	-0-	-383	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2075	-0-	-361	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1559	-0-	-9	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3717	-0-	-96	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3307	-0-	-506	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2364	-0-	-1080	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3257	-0-	-525	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3037	-0-	-211	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3053	-0-	-543	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

11	3660	X	2573	-0-	-1087	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	1417	-0-	-2551	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

11	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3058	-0-	-662	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3619	-0-	-256	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3100	-0-	-400	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

11	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4384	-0-	-359	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3890	-0-	-254	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4339	-0-	-249	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4131	-0-	-219	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

11	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3311	-0-	-347	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

11	3030	X	2990	-0-	-40	-0-	2990	2			N	-0-					64
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					64
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					64
02	2800	X	2476	-0-	-324	-0-	2476	2			N	-0-					64
03	3255	X	2234	-0-	-1021	-0-	2234	2			N	-0-					64
04	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	3057	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					15
12	1953	N	944	-0-	-1009	-0-	944	2			N	-0-					15
01	2263	N	1068	-0-	-1195	-0-	1068	2			N	-0-					15
02	1848	N	1060	-0-	-788	-0-	1060	2			N	-0-					15
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					15
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

11	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	812	N	667	-0-	-145	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	563	-0-	-809	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2471	-0-	-21	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1890	-0-	-962	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

11	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			N	-0-					52
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					52
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					52
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					52
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					52
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2467	-0-	-333	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3869	-0-	-31	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	4214	-0-	-226	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
12	4588 X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4032 X	3733	-0-	-299	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4080	-0-	-384	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

11	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2221	-0-	-600	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	2408 N	2276	-0-	-132	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2417	-0-	-32	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

11	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	3872	-0-	-251	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	2968	-0-	-1217	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	2893	-0-	-1157	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3954	-0-	-231	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
01	4185 X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
02	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3503	-0-	-682	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3422	-0-	-628	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

11	4020 X	3663	-0-	-357	-0-	3663	2			N	-0-					71
12	4123 X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					71
01	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	4014	2			N	-0-					71
02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564	2			N	-0-					71
03	3999 X	3757	-0-	-242	-0-	3757	2			N	-0-					71
04	3870 X	3859	-0-	-11	-0-	3859	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

11	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
12	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1889	-0-	-188	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1960 N	1723	-0-	-237	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2542 X	1839	-0-	-703	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	1662	-0-	-880	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	798	-0-	-1498	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1487	-0-	-1055	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	1954	-0-	-26	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

11	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	8587 X	6929	-0-	-1658	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8048	-0-	-880	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
02	8064 X	3873	-0-	-4191	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	8928 X	8231	-0-	-697	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	6686	-0-	-1954	-0-	6686	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

11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2072 N	2057	-0-	-15	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3553	-0-	453	453	3553	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	2551	-0-	-449	4	2551	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

11	4590 X	3226	-0-	-1364	-0-	47	1	3179	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	3339	-0-	-1404	-0-	48	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	49	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	4144 X	3521	-0-	-623	-0-	44	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3588	-0-	-411	-0-	49	1	3539	2	N	-0-					-0-
04	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	47	1	3356	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

11	2400 N	1138	-0-	-1262	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1189	-0-	-950	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	829	-0-	-876	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	516	-0-	-548	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	4000	-0-	1000	1000	4000	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610 X	4480	-0-	-1130	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4565	-0-	-581	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
02	4648 X	3853	-0-	-795	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	3649	-0-	-1331	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

11	4710 X	4151	-0-	-559	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4712 X	4392	-0-	-320	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4109	-0-	-603	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
02	4116 X	3652	-0-	-464	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4072	-0-	-188	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

11	2910 X	1891	-0-	-1019	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	2386	-0-	-621	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					-0-
*04	3000 N	3052	-0-	52	118	3052	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

11	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
*04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

11	3420 X	3204	-0-	-216	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2201	-0-	-1178	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	2815	-0-	-209	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3060	-0-	-420	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
12	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

11	2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2352 X	2191	-0-	-161	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1776	-0-	-1107	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					26
12	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					26
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					26
02	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					26
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					26
*04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	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

11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					87
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					87
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					87
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					87
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					87
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

11	2760	N	2116	-0-	-644	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1662	-0-	-678	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	5958	-0-	-2226	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	4814	-0-	-3138	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6933	-0-	-1871	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5805	-0-	-2715	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

11	4440	X	4243	-0-	-197	-0-	4243	2			N	-0-					38
12	4588	X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2			N	-0-					38
01	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	4100	2			N	-0-					38
02	4004	X	3506	-0-	-498	-0-	3506	2			N	-0-					38
03	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2			N	-0-					38
04	4230	X	3310	-0-	-920	-0-	3310	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3739	-0-	-756	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3131	-0-	-929	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3845	-0-	-265	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1748	-0-	-44	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
*04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

11	3540	X	2956	-0-	-584	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2839	-0-	-353	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2679	-0-	-855	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2936	-0-	-394	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1974	-0-	-1095	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1745	-0-	-1324	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1537	-0-	-1235	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1823	-0-	-637	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1990	-0-	-290	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1794	-0-	-562	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1845	-0-	-511	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1298	-0-	-830	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	1599	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
12	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
*04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					115
12	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	5316	2			N	-0-					115
01	4650	X	2208	-0-	-2442	-0-	2155	2	53	9	N	48					163
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6170	2	33	9	N	30					193
03	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4427	2	20	9	N	18	186	1			25
04	5340	X	2673	-0-	-2667	-0-	2673	2			N	-0-					25

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					24
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					24
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					24
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					24
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					24
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	930	-0-	-120	-0-	930	2			N	-0-					43
12	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					43
01	1085	X	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					43
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					43
03	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			N	-0-					43
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					43

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
11	960	N	472	-0-	-488	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 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
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3297	-0-	-35	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
12	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3267	-0-	-2081	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
03	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
*04	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

11	2340	N	1819	-0-	-521	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1574	-0-	-720	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1574	-0-	-658	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

11	2010	N	1743	-0-	-267	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1241	-0-	-960	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1142	-0-	-538	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550 X	4540	-0-	-1010	-0-	4540	2		Y	-0-			27
12	5022 X	4989	-0-	-33	-0-	4989	2		Y	-0-			27
01	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2		Y	-0-			27
02	4760 X	4236	-0-	-524	-0-	4236	2		Y	-0-			27
03	5270 X	4888	-0-	-382	-0-	4888	2		Y	-0-			27
04	4830 X	4103	-0-	-727	-0-	4103	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2		N	-0-			-0-
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2		N	-0-			-0-
*04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	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

11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-			-0-
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2		Y	-0-			-0-
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2		Y	-0-			-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-
*04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

11	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4340	-0-	-31	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
01	4464 X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	4032 X	3727	-0-	-305	-0-	3727	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4455	-0-	-9	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3711	-0-	-609	-0-	3711	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

11	5310 X	3195	-0-	-2115	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	5101	-0-	-386	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
01	5487 X	5033	-0-	-454	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
02	4956 X	3901	-0-	-1055	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5024	-0-	-339	-0-	5024	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4234	-0-	-716	-0-	4234	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

11	4110 X	2375	-0-	-1735	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
01	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3873	-0-	-219	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

11	2610 N	2464	-0-	-146	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1909	-0-	-664	-0-	1909	2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2531	-0-	-42	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
02	2296 N	2220	-0-	-76	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2295	-0-	-165	-0-	2295	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	4699	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5822	-0-	-378	-0-	5822	2		N	-0-			-0-
01	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
03	5828 X	3566	-0-	-2262	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
*04	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

11	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2		N	-0-			-0-
12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2		N	-0-			-0-
01	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-			-0-
02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2		N	-0-			-0-
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
*04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

11	2940 X	2558	-0-	-382	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
01	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
03	2790 X	1683	-0-	-1107	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	963	-0-	-2427	-0-	963	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	2222	-0-	-3048	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	1019	-0-	-4251	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
02	4760 X	1340	-0-	-3420	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	2749	-0-	-2366	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
*04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

11	2700 X	208	-0-	-2492	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
01	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2		N	-0-			-0-
02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4748	-0-	1648	1648	4748	2		N	-0-			-0-
*04	5805 X	4157	-0-	-1648	-0-	4157	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			55
12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			55
01	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			55
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			55
03	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		N	-0-			55
*04	3000 N	3502	-0-	502	502	3502	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

11	2190 X	1725	-0-	-465	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
01	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	1761	-0-	-283	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2		N	-0-			-0-
*04	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

11	2610	N	1929	-0-	-681	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
01	3031	N	2876	-0-	-155	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4066	-0-	-770	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3954	-0-	-414	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

11	2760	X	2035	-0-	-725	-0-	2035	2			N	-0-					47
12	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			N	-0-					47
01	2666	X	2064	-0-	-602	-0-	2064	2			N	-0-					47
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	1790	2			N	-0-					47
03	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	2			N	-0-					47
04	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

11	9660	X	9016	-0-	-644	-0-	9016	2			N	-0-					22
12	9672	X	8918	-0-	-754	-0-	8918	2			N	-0-					22
01	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					22
02	8652	X	7695	-0-	-957	-0-	7695	2			N	-0-					22
03	9579	X	9041	-0-	-538	-0-	9041	2			N	-0-					22
04	9030	X	8930	-0-	-100	-0-	8930	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					126
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					126
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					126
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					126
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					126
*04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

11	6510 X	6224	-0-	-286	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6272	-0-	-145	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5612	-0-	-184	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	6023	-0-	-394	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5982	-0-	-228	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

11	2850 N	2339	-0-	-511	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2945 N	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

11	2130 X	1740	-0-	-390	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	1743	-0-	-427	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

11	7770 X	7154	-0-	-616	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
12	8277 X	6526	-0-	-1751	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
01	8277 X	6600	-0-	-1677	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	7476 X	5976	-0-	-1500	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7378 X	6612	-0-	-766	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
04	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	6671	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
*04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

11	1980 N	1789	-0-	-191	-0-	1789	2			N	-0-					91
12	1922 N	947	-0-	-975	-0-	947	2			N	-0-					91
01	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	2199	2			N	-0-					91
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					91
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					91
*04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	2696	-0-	-4534	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	3715	-0-	-3756	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	3371	-0-	-4100	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	2753	-0-	-3995	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
*04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	12589	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

11	3450	X	2027	-0-	-1423	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2249	-0-	-607	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

11	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

11	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2600	-0-	-312	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

11	4560	X	4233	-0-	-327	-0-	4233	2			Y	-0-					12
12	4712	X	3566	-0-	-1146	-0-	3566	2			Y	-0-					12
01	4712	X	2823	-0-	-1889	-0-	2823	2			Y	-0-					12
02	4116	X	2478	-0-	-1638	-0-	2478	2			Y	-0-					12
03	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			Y	-0-					12
04	4230	X	3721	-0-	-509	-0-	3721	2			Y	-0-					12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

11	4410	X	4092	-0-	-318	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2724	-0-	-1833	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1872	-0-	-1936	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2771	-0-	-1445	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1063	-0-	-3017	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	1026	2			N	-0-					52
12	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	2			N	-0-					52
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	2			N	-0-					52
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	829	2			N	-0-					52
03	1519	N	824	-0-	-695	-0-	824	2			N	-0-					52
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	616	-0-	-1058	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

11	2490	X	1258	-0-	-1232	-0-	1258	2			N	-0-					151
12	2573	X	1708	-0-	-865	-0-	1708	2			N	-0-					151
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2103	2	75	9	N	68	182	1			37
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					37
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					37
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

11	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

11	2010	N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

11	1830	N	1775	-0-	-55	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1723	-0-	-416	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	2997	-0-	-531	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	2508	-0-	-2018	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	1885	-0-	-2495	-0-	1885	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

11	3600 X	3418	-0-	-182	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
02	3192 X	3051	-0-	-141	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3482	-0-	-176	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
*04	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

11	3870 X	3608	-0-	-262	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3426	-0-	-480	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
01	3968 X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2		N	-0-			-0-
02	3584 X	3466	-0-	-118	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3346	-0-	-254	-0-	3346	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

11	3210 X	2327	-0-	-883	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
12	3317 X	2568	-0-	-749	-0-	2568	2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2		N	-0-			-0-
02	2492 X	1821	-0-	-671	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	1027	-0-	-1583	-0-	1027	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	783	-0-	-421	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	968	-0-	-117	-0-	968	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	247	-0-	-1043	-0-	247	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

11	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
12	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
02	2492 N	2419	-0-	-73	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
03	2759 N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2523	-0-	-117	-0-	2523	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
12	2573 X	2510	-0-	-63	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2		N	-0-			-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	2436	-0-	-54	-0-	2436	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1717	-0-	-113	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2067	-0-	-599	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1759	-0-	-117	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1197	-0-	-880	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1238	-0-	-1132	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

11	6570	X	5094	-0-	-1476	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5365	-0-	-773	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5225	-0-	-572	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4833	-0-	-123	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5312	-0-	-51	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
*04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

11	2940	X	1918	-0-	-1022	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2146	-0-	-794	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2024	-0-	-244	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3350	-0-	-280	-0-	47	1	3303	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	49	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3141	-0-	-486	-0-	49	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	44	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2902	-0-	-570	-0-	49	1	2853	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	47	1	2968	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

11	4050	X	4029	-0-	-21	-0-	4029	2			N	-0-					82
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					82
01	3782	X	2620	-0-	-1162	-0-	2620	2			N	-0-					82
02	3752	X	1846	-0-	-1906	-0-	1846	2			N	-0-					82
03	4154	X	2088	-0-	-2066	-0-	2088	2			N	-0-					82
04	4020	X	1995	-0-	-2025	-0-	1995	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

11	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

11	2760	X	2307	-0-	-453	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1899	-0-	-257	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

11	2400	X	855	-0-	-1545	-0-	855	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	688	-0-	-1792	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	674	-0-	-1806	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

11	3600	X	2963	-0-	-637	-0-	2963	2			Y	-0-					12
12	3472	X	3453	-0-	-19	-0-	3453	2			Y	-0-					12
01	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					12
02	3108	X	2818	-0-	-290	-0-	2818	2			Y	-0-					12
03	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	3063	2			Y	-0-					12
04	3330	X	2554	-0-	-776	-0-	2554	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2495	-0-	-385	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	4260	-0-	-510	-0-	4260	2			N	-0-					28
12	4681 X	4324	-0-	-357	-0-	4324	2			N	-0-					28
01	4557 X	4141	-0-	-416	-0-	4141	2			N	-0-					28
02	4088 X	3405	-0-	-683	-0-	3405	2			N	-0-					28
03	4526 X	4262	-0-	-264	-0-	4262	2			N	-0-					28
04	4260 X	3829	-0-	-431	-0-	3829	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

11	3780 X	3480	-0-	-300	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3786	-0-	-120	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3528 X	2605	-0-	-923	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	1937	-0-	-1723	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*04	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					80
12	2480 N	2331	-0-	-149	-0-	2331	2			N	-0-					80
01	2418 N	2230	-0-	-188	-0-	2230	2			N	-0-					80
02	2128 N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					80
03	2325 N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					80
04	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	2133	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

11	5850 X	5221	-0-	-629	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5205	-0-	-840	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	4395	-0-	-1650	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4070	-0-	-1324	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
04	5220 X	4529	-0-	-691	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

11	6210 X	6077	-0-	-133	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
12	6417 X	6170	-0-	-247	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
01	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
02	5796 X	5218	-0-	-578	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	4596	-0-	-1697	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	4947	-0-	-1143	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	1842	-0-	-1488	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	1988	-0-	-1453	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2915	-0-	-193	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
*04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

11	5520 X	5220	-0-	-300	-0-	5220	2		N	-0-			146
12	5704 X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2		N	-0-			146
01	5704 X	5014	-0-	-690	-0-	5014	2		N	-0-			146
02	4956 X	4156	-0-	-800	-0-	4156	2		N	-0-			146
03	5394 X	4635	-0-	-759	-0-	4635	2		N	-0-			146
04	5220 X	3829	-0-	-1391	-0-	3829	2		N	-0-			146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

11	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3507	-0-	-393	-0-	3507	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

11	2280 N	1548	-0-	-732	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1400	-0-	-56	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1595	-0-	-544	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1497	-0-	-3	-0-	1497	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

11	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		N	-0-			-0-
12	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
02	2968 X	1997	-0-	-971	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
*04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

11	1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1528	-0-	-301	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1501	-0-	-204	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1318	-0-	-54	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-			-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		N	-0-			-0-
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-			-0-
*04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			-0-
02	3108 X	2813	-0-	-295	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
03	3472 X	2969	-0-	-503	-0-	2969 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	2638	-0-	-722	-0-	2638 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

11	13710 X	11202	-0-	-2508	-0-	11202 2		N	-0-			25
12	14740 X	14740	-0-	-0-	-0-	14627 2	113 9	N	103	110 1		18
01	13857 X	13628	-0-	-229	-0-	13628 2		N	-0-			18
02	12236 X	11961	-0-	-275	-0-	11961 2		N	-0-			18
03	14725 X	13258	-0-	-1467	-0-	13258 2		N	-0-			18
04	14250 X	12552	-0-	-1698	-0-	12552 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

11	2160 N	2065	-0-	-95	-0-	2065 2		N	-0-			92
12	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	2124 2		N	-0-			92
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094 2		N	-0-			92
02	1932 N	1885	-0-	-47	-0-	1885 2		N	-0-			92
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077 2		N	-0-			92
04	2040 N	2015	-0-	-25	-0-	2015 2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

11	2280 N	1590	-0-	-690	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
12	1984 N	762	-0-	-1222	-0-	762 2		N	-0-			-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1198	-0-	-286	-0-	1198 2		N	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	1534 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

11	2790 X	1518	-0-	-1272	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
12	2449 X	1414	-0-	-1035	-0-	1414 2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1891	-0-	-341	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
02	1904 X	1647	-0-	-257	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
*04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

11	3360 X	2856	-0-	-504	-0-	2856 2		N	-0-			-0-
12	3565 X	3113	-0-	-452	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
02	3220 X	2751	-0-	-469	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2842	-0-	-382	-0-	2842 2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3353	-0-	-247	-0-	3353 2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

11	3180 X	2760	-0-	-420	-0-	2760 2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3253 2		N	-0-			-0-
01	3317 X	2885	-0-	-432	-0-	2885 2		N	-0-			-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3239	-0-	-78	-0-	3239 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	3015 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	14735	-0-	-3025	-0-	14735	2			N	-0-					98
12	18352	X	11775	-0-	-6577	-0-	11775	2			N	-0-					98
01	18352	X	15091	-0-	-3261	-0-	15091	2			N	-0-					98
02	15288	X	11689	-0-	-3599	-0-	11689	2			N	-0-					98
03	15469	X	7768	-0-	-7701	-0-	7768	2			N	-0-					98
04	14730	X	9806	-0-	-4924	-0-	9806	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

11	1620	N	815	-0-	-805	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	900	-0-	-712	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	835	-0-	-560	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

11	2820	X	1373	-0-	-1447	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1666	-0-	-1248	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2010	-0-	-718	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3577	-0-	777	777	3577	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2370	-0-	-730	47	2370	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	980	-0-	-970	-0-	980	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

11	3840	X	3696	-0-	-144	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3483	-0-	-129	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3792	-0-	-83	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3756	-0-	-54	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

11	3780	X	2227	-0-	-1553	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3248	-0-	-502	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1995	-0-	-392	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1984	-0-	-326	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

11	8280	X	6357	-0-	-1923	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6457	-0-	-2099	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	5528	-0-	-3028	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5897	-0-	-431	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5190	-0-	-1816	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5680	-0-	-680	-0-	5680	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4541	-0-	-295	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4368 X	4168	-0-	-200	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4078	-0-	-602	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

11	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	30863	2			N	-0-					-0-
12	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	31467	2			N	-0-					-0-
01	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30970	2			N	-0-					-0-
02	27809 X	27809	-0-	-0-	-0-	27610	2	199	9	N	181	181	1			-0-
03	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	30162	2			N	-0-					-0-
*04	28704 X	28704	-0-	-0-	-0-	28704	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

11	13470 X	9123	-0-	-4347	-0-	9123	2			N	-0-					87
12	13919 X	12617	-0-	-1302	-0-	12617	2			N	-0-					87
01	13082 X	12527	-0-	-555	-0-	12527	2			N	-0-					87
02	11284 X	10101	-0-	-1183	-0-	10101	2			N	-0-					87
03	12617 X	10967	-0-	-1650	-0-	10967	2			N	-0-					87
04	12210 X	10168	-0-	-2042	-0-	10168	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

11	27690 X	24088	-0-	-3602	-0-	24088	2			N	-0-					27
12	27311 X	25060	-0-	-2251	-0-	25060	2			N	-0-					27
01	27311 X	23423	-0-	-3888	-0-	23423	2			N	-0-					27
02	23072 X	19673	-0-	-3399	-0-	19673	2			N	-0-					27
03	25048 X	23177	-0-	-1871	-0-	23177	2			N	-0-					27
04	24240 X	22227	-0-	-2013	-0-	22227	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

11	32065 X	32065	-0-	-0-	-0-	31965	2	100	9	N	91	182	1			43
12	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	31895	2			N	-0-					43
01	29919 X	29919	-0-	-0-	-0-	29855	2	64	9	N	58					101
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26944	2	51	9	N	46					147
03	29276 X	29276	-0-	-0-	-0-	29276	2			N	-0-					147
*04	27803 X	27803	-0-	-0-	-0-	27731	2	72	9	N	65					212

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

11	14040 X	12680	-0-	-1360	-0-	12680	2			N	-0-					55
12	13950 X	12902	-0-	-1048	-0-	12902	2			N	-0-					55
01	13795 X	12638	-0-	-1157	-0-	12638	2			N	-0-					55
02	12292 X	12259	-0-	-33	-0-	12259	2			N	-0-					55
03	13361 X	13115	-0-	-246	-0-	13115	2			N	-0-					55
*04	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	22663	-0-	-3857	-0-	22663	2			N	-0-					114
12	26412	X	22813	-0-	-3599	-0-	22725	2	88	9	N	80					194
01	25637	X	22516	-0-	-3121	-0-	22516	2			N	-0-					194
02	22540	X	20383	-0-	-2157	-0-	20383	2			N	-0-					194
03	24211	X	23017	-0-	-1194	-0-	22998	2	19	9	N	17					211
04	22650	X	22260	-0-	-390	-0-	22205	2	55	9	N	50	187	1			74

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	0		68237	-0-	68237	68237	68237	2			N	-0-					-0-
12	301849	X	233612	-0-	-68237	-0-	233612	2			N	-0-					-0-
01	DELQ PR		173939	-0-	173939	173939	173939	2			N	-0-					-0-
02	303463	X	129524	-0-	-173939	-0-	129524	2			N	-0-					-0-
03	259315	X	114988	-0-	-144327	-0-	114988	2			N	-0-					-0-
04	250950	X	90042	-0-	-160908	-0-	90042	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

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

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					2
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					2
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					2
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	532	N	329	-0-	-203	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280 N	2185	-0-	-95	-0-	2185	2		N	-0-			108
12	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-			108
01	2325 N	2268	-0-	-57	-0-	2268	2		N	-0-			108
02	2044 N	1949	-0-	-95	-0-	1949	2		N	-0-			108
03	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	2056	2		N	-0-			108
04	2190 N	1923	-0-	-267	-0-	1923	2		N	-0-			108

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	5190 X	4287	-0-	-903	-0-	4287	2		N	-0-			-0-
12	5270 X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
02	4424 X	3785	-0-	-639	-0-	3785	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4229	-0-	-669	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3805	-0-	-515	-0-	3805	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

11	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*04	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (RODESSA) 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015692 COMPL. DATE 01/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					15
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					39
12	6820	X	3912	-0-	-2908	-0-	3912	2			N	-0-					39
01	6820	X	5285	-0-	-1535	-0-	5285	2			N	-0-					39
02	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					39
03	6820	X	6289	-0-	-531	-0-	6289	2			N	-0-					39
*04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4373	2	63	9	N	57	179	1			45
12	5053	X	3288	-0-	-1765	-0-	3286	2	2	9	N	2					47
01	5053	X	4460	-0-	-593	-0-	4396	2	64	9	N	58					105
02	4564	X	4445	-0-	-119	-0-	4443	2	2	9	N	2					107
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5212	2	66	9	N	60					167
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4876	2	66	9	N	60					227

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6409	-0-	6409	6409	6409	2			N	-0-					-0-
01	11936	X	5527	-0-	-6409	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4166	-0-	-1574	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	3885	-0-	-2470	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	3180	-0-	-2970	-0-	3180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	289	1	863	2	N	-0-					28
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	328	1	961	2	N	-0-					28
01	1116	N	493	-0-	-623	-0-	152	1	341	2	N	-0-					28
02	1064	N	189	-0-	-875	-0-	69	1	120	2	N	-0-					28
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					28
04	480	N	121	-0-	-359	-0-	53	1	68	2	N	-0-					28

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	40	-0-	-110	-0-	10	1	30	2	N	-0-					163
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					163
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					163
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					163
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-					163
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	10	1	12	2	N	-0-					163

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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	2	N	-0-					37
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					37
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	93	1	208	2	N	-0-					37
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	134	1	235	2	N	-0-					37
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	157	1	274	2	N	-0-					37
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	157	1	200	2	N	-0-					37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					30
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	1	1	2	N	-0-					30
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					30
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3		N	-0-			-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	347	3		N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
*04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			79
12	1860 N	1177	-0-	-683	-0-	1177	2		N	-0-			79
01	1612 N	506	-0-	-1106	-0-	506	2		N	-0-			79
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	748	2		N	-0-			79
03	1178 N	418	-0-	-760	-0-	418	2		N	-0-			79
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
12	1550 X	1256	-0-	-294	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
01	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
*04	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

11	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3623	-0-	-35	-0-	3623	2		N	-0-			-0-
*04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1764 N	1732	-0-	-32	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
*04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

11	5400 X	5137	-0-	-263	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4872 X	4439	-0-	-433	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	4676	-0-	-780	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	5280 X	4703	-0-	-577	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
*04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900 X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3676	-0-	-230	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	3182	-0-	-346	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3407	-0-	-499	-0-	3407	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670 X	7840	-0-	-830	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
12	8959 X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
01	8959 X	7640	-0-	-1319	-0-	7640	2		N	-0-			-0-
02	7560 X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2		N	-0-			-0-
03	8308 X	6779	-0-	-1529	-0-	6779	2		N	-0-			-0-
04	8040 X	7838	-0-	-202	-0-	7838	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

11	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2		N	-0-			-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		N	-0-			-0-
02	3808 X	3729	-0-	-79	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
03	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3923	-0-	-157	-0-	3923	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	150 N	52	-0-	-98	-0-	52	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

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 285798 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	709	-0-	-4061	-0-	178	1	531	2	N	-0-					15
12	4929 X	675	-0-	-4254	-0-	172	1	503	2	N	-0-					15
01	4929 X	616	-0-	-4313	-0-	190	1	426	2	N	-0-					15
02	4452 X	446	-0-	-4006	-0-	162	1	284	2	N	-0-					15
03	4929 X	513	-0-	-4416	-0-	187	1	326	2	N	-0-					15
04	720 X	376	-0-	-344	-0-	165	1	211	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	156	1	468	2	N	-0-					3
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	175	1	514	2	N	-0-					3
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	210	1	470	2	N	-0-					3
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	192	1	337	2	N	-0-					3
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	234	1	409	2	N	-0-					3
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	221	1	282	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2729 N	2187	-0-	-542	-0-	2143	2	44	9	Y	40					40
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2242	2	44	9	Y	40					80
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2478	2	109	9	Y	99	179	1			-0-
02	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2188	2	44	9	Y	40					40
*03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2195	2	146	9	Y	133	173	1			-0-
*04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2476	2	55	9	Y	50					50

TEAS (COTTON VALLEY) //CONT.// 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	N	-0-					16
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	80	1	607	2	N	-0-					16
01	682	N	338	-0-	-344	-0-	24	1	314	2	N	-0-					16
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	80	1	562	2	N	-0-					16
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	184	1	1010	2	N	-0-					16
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	8	1	1	2	N	179	179	1			16
							197	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-					63
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					63
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	N	-0-					63
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					63
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					63
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	N	-0-					63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347

LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	219	1	20	2	N	-0-					144
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	1	29	2	N	-0-					144
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	192	1	7	2	N	-0-					144
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	1	1	2	N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	314	1	28	2	N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	1	12	2	N	-0-					145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	131	1	12	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	167	1	15	2	N	-0-					140
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	241	1	24	2	N	-0-					140
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	1	14	2	N	-0-					140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	156	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	215	1	14	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIVIERA OPERATING, LLC 714314
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	174	1	1425	2	N	-0-			-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	222	1	1811	2	N	-0-			-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	175	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1280	-0-	-204	-0-	207	1	1073	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	199	1	1061	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	182	1	1071	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-			-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPÈLINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					548
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					630
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	186	1			528
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	375	1			399
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					547
04	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

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					251
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	174	1			208
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	174	1			58
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					87
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 32BH RRCID -> 285189 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7938 - 11000

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	1234	-0-	-1496	-0-	570	1	662	2	N	2					47
						2	9									
12	2945 X	2171	-0-	-774	-0-	589	1	1571	2	N	10					57
						11	9									
01	2945 X	2090	-0-	-855	-0-	589	1	1494	2	N	6					63
						7	9									
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	532	1	759	2	N	4					67
						4	9									
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	589	1	446	2	N	-0-					67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	2576 X	1402	-0-	-1174	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2125	-0-	-635	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	3176	-0-	76	76	3176	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3209	-0-	409	485	3209	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	3543	-0-	443	928	3543	3			N	-0-					-0-
*04	3582 X	2654	-0-	-928	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
*04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

11	990	N	786	-0-	-204	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	559	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	97	-0-	-2941	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1891	-0-	-1147	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2194	-0-	-242	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	354	-0-	-1351	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	91	-0-	-1739	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	3571	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1496	-0-	-488	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1523	-0-	-325	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

11	2850	X	1728	-0-	-1122	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	533	-0-	-2040	-0-	533	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	815	-0-	-1386	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	570	-0-	-1138	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	574	-0-	-1224	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	530	-0-	-1210	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

11	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

11	4140	X	3112	-0-	-1028	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3373	-0-	-161	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3138	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

11	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-					-0-
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	3			N	-0-					-0-
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	3			N	-0-					-0-
02	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
03	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
*04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2896	-0-	-100	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2154	-0-	-388	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	789	-0-	-1395	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	766	-0-	-1373	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	564	-0-	-1116	-0-	564	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

11	5430	X	5113	-0-	-317	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5274	-0-	-399	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4968	-0-	-705	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4940	-0-	-609	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4781	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

11	4260	X	3858	-0-	-402	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3117	-0-	-1223	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	1487	-0-	-2853	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3085	-0-	-695	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3518	-0-	-352	-0-	3518	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

11	7050	X	6996	-0-	-54	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6789	-0-	-589	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6528	-0-	-726	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6731	-0-	-259	-0-	6731	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

11	3480	X	3220	-0-	-260	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2751	-0-	-357	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3129	-0-	-312	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2911	-0-	-299	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7937	-0-	-103	-0-	7937	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	8197	-0-	-235	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8039	-0-	-393	-0-	8039	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	7141	-0-	-475	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	7853	-0-	-362	-0-	7853	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7885	-0-	-65	-0-	7885	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	589	X	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	1948	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

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

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

11	8370	X	1579	-0-	-6791	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	6313	-0-	-2181	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	3			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8012	-0-	-2158	-0-	8012	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

11	3720	X	594	-0-	-3126	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	700	-0-	-2710	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	252	-0-	-3158	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	215	-0-	-2865	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	690	X	200	-0-	-490	-0-	200	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

11	3000	N	7317	-0-	4317	4317	7317	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	7146	-0-	4046	8363	7146	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	6953	-0-	3853	12216	6953	3			N	-0-					-0-
02	18012	X	5796	-0-	-12216	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
*04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

11	3150	X	2802	-0-	-348	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2822	-0-	-146	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

11	7200	X	6625	-0-	-575	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	7020	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7101	-0-	-339	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5991	-0-	-561	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6340	-0-	-666	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5580	-0-	-1290	-0-	5580	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3187	-0-	-61	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3109	-0-	-371	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

11	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	5089	-0-	-161	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
12	5270 X	5251	-0-	-19	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
01	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	4760 X	4627	-0-	-133	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5270 X	4448	-0-	-822	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	4257	-0-	-843	-0-	4257	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
03	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3		N	-0-			-0-
*04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					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

11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	868	N	529	-0-	-339	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1885	-0-	-159	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2044	-0-	-219	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	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

11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
12	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	3			N	-0-					-0-
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
*04	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	1710	N	1246	-0-	-464	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1043	-0-	-133	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	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

11	7020	X	6983	-0-	-37	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5916	-0-	-1679	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6091	-0-	-769	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	6698	-0-	-525	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	6841	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

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	616	N	608	-0-	-8	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	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

11	9840	X	5946	-0-	-3894	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	5789	-0-	-4131	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
01	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					-0-
02	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
03	9300	X	9297	-0-	-3	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9551	-0-	-289	-0-	9551	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	2273	-0-	-97	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2511 N	2227	-0-	-284	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2160 N	2099	-0-	-61	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 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
11	4140 X	2985	-0-	-1155	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
01	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
02	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
*04	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

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
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
01	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	840	N	580	-0-	-260	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

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
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					-0-
02	952 N	788	-0-	-164	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	840 N	753	-0-	-87	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

11	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

11	2730 X	1441	-0-	-1289	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
12	2232 X	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2263 X	2070	-0-	-193	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
*04	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4472	-0-	1372	1372	4472	3			N	-0-					-0-
01	5666	X	4294	-0-	-1372	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
*04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

11	14B2	EXT	2882	-0-	2882	6875	2882	3			N	-0-					-0-
12	9628	X	2753	-0-	-6875	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2549	-0-	-303	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2170	-0-	-406	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2265	-0-	-587	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1858	-0-	-902	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2325	-0-	-1054	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
*04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	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

11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

11	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2516	-0-	-460	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2193	-0-	-663	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2117	-0-	-1045	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2031	-0-	-639	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

11	2190	N	1275	-0-	-915	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1497	-0-	-425	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

11	4020	X	1203	-0-	-2817	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	1293	-0-	-2551	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1460	-0-	-2012	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

11	2280 N	2090	-0-	-190	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
12	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*04	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

11	1050 N	798	-0-	-252	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	1054 N	704	-0-	-350	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	899 N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	756 N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

11	2100	N	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1970	-0-	-479	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
*04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

11	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2345	-0-	-197	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
03	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

11	3810	X	3270	-0-	-540	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3429	-0-	-601	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3432	-0-	-598	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2947	-0-	-693	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	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

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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

11	1140	#	1003	-0-	-137	-0-	931	2	72	9	Y	65					94
12	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1246	2	51	9	Y	46					140
01	1178	#	117	-0-	-1061	-0-	114	2	3	9	Y	3					143
02	1260	R	1260	-0-	-0-	-0-	1230	2	30	9	Y	27	107	1			63
03	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1526	2	58	9	Y	53					116
04	1050	#	237	-0-	-813	-0-	226	2	11	9	Y	10	103	1			23

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

11	1590	#	265	-0-	-1325	-0-	246	2	19	9	Y	17					39
12	1550	#	1474	-0-	-76	-0-	1416	2	58	9	Y	53					92
01	1550	#	82	-0-	-1468	-0-	80	2	2	9	Y	2					94
02	1344	#	977	-0-	-367	-0-	954	2	23	9	Y	21	76	1			39
03	1488	#	1158	-0-	-330	-0-	1115	2	43	9	Y	39					78
04	1440	#	805	-0-	-635	-0-	769	2	36	9	Y	33	75	1			36

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	Y	1					10
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	2	1			9
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					10
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	3	1			8

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1967	2	167	9	N	152	192	1			101
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1429	2	109	9	N	99					200
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1468	2	136	9	N	124	190	1			134
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	967	2	155	9	N	141					275
03	1488	N	442	-0-	-1046	-0-	396	2	46	9	N	42	190	1			127
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	119	-0-	-382	-0-	119	2			Y	-0-					28
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					28
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	13	1			15
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					15
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	98	2	1	9	Y	1	11	1			5
*04	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	2	2	9	Y	2	7	1			-0-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

11	328	N	73	-0-	-255	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	77	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

11	204	N	44	-0-	-160	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	309	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

11	63	N	5	-0-	-58	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	225	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

11	118 N	10	-0-	-108	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

11	63 N	17	-0-	-46	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

11	71 N	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

11	668 N	112	-0-	-556	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	338	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	59	-0-	-96	-0-	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	330 N	44	-0-	-286	-0-	42	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8709 - 8788

11	14B2 EXT	69	-0-	69	180	69	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2018

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	N	19	-0-	-45	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	679	-0-	-1021	1127	679	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	514	-0-	-1127	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	755	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	611	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
*04	750	N	574	-0-	-176	-0-	550	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	84	-0-	84	156	84	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2018

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	872	-0-	-828	2206	872	2			Y	-0-					-0-
12	2648	N	442	-0-	-2206	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	527	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
*04	690	N	252	-0-	-438	-0-	241	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	144	-0-	-1556	37	144	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	246	-0-	-37	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	248	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	354	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	231	2	10	9	Y	9	9	1			-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
11	54 N	12	-0-	-42	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	586	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

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

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	3	195	9	Y	177	171	1			19
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	52	3	208	9	Y	189	198	1			10
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	52	3	226	9	Y	205	208	1			7
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	83	3	158	9	Y	144	141	1			10
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	2	1	514	2	N	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	1	1	172	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-					-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354

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

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	#	1248	-0-	-19752	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	15035	#	1523	-0-	-13512	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
01	13454	#	109	-0-	-13345	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	2464	#	2137	-0-	-327	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
03	2077	#	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1470	#	906	-0-	-564	-0-	906	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5474	2	76	9	N	69					167
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5515	2	97	9	N	88					255
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	N	4					259
02	4648	X	4374	-0-	-274	-0-	4282	2	92	9	N	84	183	1			160
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5503	2	112	9	N	102					262
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5204	2	110	9	N	100					362

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	537	1	2444	2	N	-0-					174
12	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	604	1	2246	2	N	120					294
							132	9									
01	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	606	1	2600	2	N	3					297
							3	9									
02	3024	X	2910	-0-	-114	-0-	548	1	2340	2	N	20					317
							22	9									
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	605	1	2556	2	N	19					336
							21	9									
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	615	1	2905	2	N	22	183	1			175
							24	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
11	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	363	1	1651	2	N	20					155
							22	9									
12	1953	N	1122	-0-	-831	-0-	236	1	880	2	N	5					160
							6	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	324	1	1390	2	N	17					177
							19	9									
02	1904	N	1390	-0-	-514	-0-	262	1	1120	2	N	7					184
							8	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	295	1	1247	2	N	20					204
							22	9									
04	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	285	1	1349	2	N	8					212
							9	9									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	3	N	-0-					35
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	3	N	-0-					35
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	11	1	34	3	N	-0-					35
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					35
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	N	-0-					44
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	43	2	N	-0-					44
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	N	-0-					44
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	8	1	27	2	N	-0-					44
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	N	5					79
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3652	2	19	9	N	17					96
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3339	2	53	9	N	48					144
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2919	2	26	9	N	24					168
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	N	11					179
*04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	N	20					199

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

11	1590	N	1441	-0-	-149	-0-	1432	2	9	9	N	8					123
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1612	2	19	9	N	17					140
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1347	2	41	9	N	37					177
02	1344	N	1257	-0-	-87	-0-	1229	2	28	9	N	25					202
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	1278	2	14	9	N	13					215
04	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1278	2	32	9	N	29					244

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	3	23	9	N	21					143
12	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1364	3	24	9	N	22					165
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	3	8	9	N	7					172
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	3	8	9	N	7					179
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	3	1	9	N	1					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					48
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					48
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					48
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	5	1	17	3	N	-0-					48
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-